GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

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

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

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718			N	-0-			-0-

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

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-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
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
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

MSP WELL #: 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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
MSP WELL #: 211 RRCID -> 266837 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A

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

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

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2014 - PLUGGED 12/04/14

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

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LATHAM-MCKNIGHT WELL #: 127H RRCID -> 230354 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 6283 - 7827

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

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC 797110
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
BRACKEN, R. A. WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			72

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	274	1	1109	2	Y	23	26	1			28
						25	9									
01	DLQ G-10	1146	-0-	1146	1146	273	1	849	2	Y	22	14	1			36
						24	9									
02	DLQ G-10	1437	-0-	1437	2583	299	1	1119	2	Y	17	22	1			31
						19	9									
03	2100 N	1012	-0-	-1088	1495	231	1	759	2	Y	20	16	1			35
						22	9									
04	3000 N	1694	-0-	-1306	189	387	1	1303	2	Y	4	14	1			25
						4	9									
*05	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	327	1	1386	2	Y	16	21	1			20
						18	9									

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	16					179
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	37	1			161
02	DLQ G-10	185	-0-	185	185	86	1	86	2	Y	12	16	1			157
						13	9									
03	185 N	-0-	-0-	-185	-0-					Y	33	16	1			174
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					174
*05	333 N	333	-0-	-0-	-0-	159	1	159	2	Y	14	24	1			164
						15	9									

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

12	310 N	306	-0-	-4	-0-	53	1	251	2	Y	2	4	1			12
						2	9									
01	DLQ G-10	357	-0-	357	357	65	1	279	2	Y	12	6	1			18
						13	9									
02	DLQ G-10	359	-0-	359	716	59	1	293	2	Y	6	7	1			17
						7	9									
03	984 N	268	-0-	-716	-0-	52	1	212	2	Y	4	4	1			17
						4	9									
04	357 N	357	-0-	-0-	-0-	65	1	292	2	Y	-0-					17
05	403 N	354	-0-	-49	-0-	63	1	290	2	Y	1	3	1			15
						1	9									

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

12	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	303	1	1496	2	Y	23	43	1			121
						25	9									
01	DLQ G-10	1858	-0-	1858	1858	358	1	1441	2	Y	54	26	1			149
						59	9									
02	DLQ G-10	1673	-0-	1673	3531	261	1	1388	2	Y	22	26	1			145
						24	9									
03	2100 N	1726	-0-	-374	3157	325	1	1372	2	Y	26	26	1			145
						29	9									
04	3000 N	1824	-0-	-1176	1981	283	1	1541	2	Y	-0-					145
*05	3100 N	1837	-0-	-1263	718	273	1	1542	2	Y	20	35	1			130
						22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BRACKEN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 157318 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9208 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	225	1	1048	2	Y	6	12	1			8
							7	9									
01	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	289	1	1068	2	Y	19	9	1			18
							21	9									
02	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2399	201	1	816	2	Y	4	4	1			18
							4	9									
03	2100	N	1000	-0-	-1100	1299	214	1	779	2	Y	6	6	1			18
							7	9									
04	2479	N	1180	-0-	-1299	-0-	252	1	928	2	Y	-0-					18
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	225	1	1046	2	Y	7	11	1			14
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	71	1	255	2	Y	23	21	1			24
							25	9									
01	DLQ G-10		322	-0-	322	322	79	1	220	2	Y	21	14	1			31
							23	9									
02	DLQ G-10		520	-0-	520	842	100	1	389	2	Y	28	36	1			23
							31	9									
03	1565	N	723	-0-	-842	-0-	147	1	525	2	Y	46	36	1			33
							51	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	99	1	424	2	Y	5	19	1			19
							6	9									
05	589	N	335	-0-	-254	-0-	54	1	267	2	Y	13	17	1			15
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	159	1	816	2	Y	16	32	1			26
							18	9									
01	DLQ G-10		1130	-0-	1130	1130	210	1	879	2	Y	37	18	1			45
							41	9									
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2181	162	1	868	2	Y	19	22	1			42
							21	9									
03	2100	N	1037	-0-	-1063	1118	180	1	836	2	Y	19	20	1			41
							21	9									
04	2185	N	1067	-0-	-1118	-0-	159	1	908	2	Y	-0-					41
05	1178	N	875	-0-	-303	-0-	136	1	729	2	Y	9	16	1			34
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17375	X	14751	-0-	-2624	-0-	304	1	13864	3	N	242	1	0	183	1	258
							317	4	266	9							
01	16058	X	11373	-0-	-4685	-0-	255	1	10628	3	N	271	361	1			168
							192	4	298	9							
02	14504	X	10321	-0-	-4183	-0-	242	1	9675	3	N	225	182	1			211
							156	4	248	9							
03	15717	X	11233	-0-	-4484	-0-	304	1	10575	3	N	253	351	1	3	8	110
							76	4	278	9							
04	15210	X	10416	-0-	-4794	-0-	300	1	9851	3	N	241	189	1	6	8	156
							265	9									
05	14756	X	NO RPT	-0-	-14756	-0-					N	NO RPT					156

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14942	X	13363	-0-	-1579	-0-	285	1	11998	3	N	552	42	0	378	1	250
							473	4	607	9							
01	14942	X	12283	-0-	-2659	-0-	298	1	11117	3	N	503	30	0	561	1	162
							315	4	553	9							
02	13496	X	10840	-0-	-2656	-0-	256	1	9705	3	N	401	13	0	372	1	178
							438	4	441	9							
03	14818	X	11628	-0-	-3190	-0-	304	1	10385	3	N	486	15	0	549	1	96
							404	4	535	9			4	8			
04	13010	X	11225	-0-	-1785	-0-	300	1	10156	3	N	440	12	0	367	1	146
							285	4	484	9			11	8			
05	13361	X	NO RPT	-0-	-13361	-0-					N	NO RPT					146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34255	X	29875	-0-	-4380	-0-	28458	3	636	4	N	710	6	0	726	1	170
							781	9									
01	34255	X	27047	-0-	-7208	-0-	25986	3	332	4	N	663	53	0	730	1	50
							729	9									
02	30940	X	19265	-0-	-11675	-0-	18301	3	388	4	N	524	40	0	375	1	159
							576	9									
03	34255	X	20297	-0-	-13958	-0-	19206	3	418	4	N	612	48	0	560	1	135
							673	9					28	8			
*04	25204	X	17986	-0-	-7218	-0-	17111	3	392	4	N	439	38	0	378	1	154
							483	9					4	8			
05	25761	X	NO RPT	-0-	-25761	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477	X	22306	-0-	-23171	-0-	314	1	21947	3	N	20	1	0			302
							23	4	22	9							
01	45477	X	17380	-0-	-28097	-0-	278	1	17070	3	N	27	12	0	1	8	316
							2	4	30	9							
02	41076	X	13990	-0-	-27086	-0-	247	1	13634	3	N	30	11	0			335
							76	4	33	9							
03	45477	X	15359	-0-	-30118	-0-	237	1	14634	3	N	389	13	0	190	1	162
							60	4	428	9			24	8			
04	17550	X	13344	-0-	-4206	-0-	300	1	12980	3	N	16	13	0	3	8	162
							46	4	18	9							
05	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					N	NO RPT					162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					11
01	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			Y	-0-					11
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	2			Y	-0-					11
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					11
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					11
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	2116	2	47	9	Y	43					177
01	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2033	2	45	9	Y	41					218
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2094	2	44	9	Y	40					258
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2253	2	48	9	Y	44	187	1			115
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1861	2	41	9	Y	37					152
*05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2261	2	42	9	Y	38					190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316 X	6310	-0-	-1006	-0-	663	1	5524	3	N	112	182	1			52
						123	9									
01	DLQ G-10	3877	-0-	3877	3877	652	1	3130	3	N	86					138
						95	9									
02	9154 X	5277	-0-	-3877	-0-	609	1	4525	3	N	130	157	1			111
						143	9									
03	6386 X	4492	-0-	-1894	-0-	666	1	3752	3	N	67					178
						74	9									
04	6180 X	4541	-0-	-1639	-0-	633	1	3838	3	N	64	181	1			61
						70	9									
05	6324 X	5386	-0-	-938	-0-	673	1	4655	3	N	53					114
						58	9									

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

12	5983 X	4394	-0-	-1589	-0-	648	1	3575	3	N	155					269
						171	9									
01	DLQ G-10	3395	-0-	3395	3395	648	1	2747	3	N	-0-					269
02	6939 X	3544	-0-	-3395	-0-	592	1	2952	3	N	-0-					269
03	3844 X	2951	-0-	-893	-0-	648	1	2290	3	N	12	187	1			94
						13	9									
04	3720 X	3339	-0-	-381	-0-	632	1	2597	3	N	100					194
						110	9									
05	3844 X	3096	-0-	-748	-0-	648	1	2448	3	N	-0-					194

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

12	806 X	541	-0-	-265	-0-	26	1	445	3	Y	11	14	1			4
						58	4	12	9							
01	2108 X	702	-0-	-1406	-0-	36	1	609	3	Y	10	11	1			3
						46	4	11	9							
02	1708 X	1706	-0-	-2	-0-	88	1	1440	3	Y	28	19	1			12
						147	4	31	9							
03	1736 X	115	-0-	-1621	-0-	6	1	85	3	Y	2	13	1			1
						22	4	2	9							
04	1680 X	242	-0-	-1438	-0-	12	1	179	3	Y	5	5	1			1
						45	4	6	9							
05	713 X	117	-0-	-596	-0-	6	1	88	3	Y	3	3	1			1
						20	4	3	9							

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	54	1	934	3	Y	18	16	1			6
							121	4	20	9							
01	1085	X	812	-0-	-273	-0-	42	1	703	3	Y	13	15	1			4
							53	4	14	9							
02	980	X	878	-0-	-102	-0-	45	1	744	3	Y	12	11	1			5
							76	4	13	9							
03	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	71	1	1056	3	Y	16	14	1			7
							279	4	18	9							
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	885	3	Y	14	17	1			4
							224	4	15	9							
*05	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	3	Y	15	13	1			6
							275	4	17	9							

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
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	300	-0-	-165	-0-	14	1	250	3	Y	3	5	1			1
							33	4	3	9							
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	328	3	Y	4	4	1			1
							24	4	4	9							
02	504	N	383	-0-	-121	-0-	20	1	324	3	Y	5	4	1			2
							33	4	6	9							
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	Y	5	5	1			2
							95	4	6	9							
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	Y	6	6	1			2
							113	4	7	9							
*05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	Y	7	6	1			3
							114	4	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	154	1	2660	3	Y	11	9	1			4
							345	4	12	9							
01	3596	X	3148	-0-	-448	-0-	165	1	2765	3	Y	10	11	1			3
							207	4	11	9							
02	2940	X	1898	-0-	-1042	-0-	99	1	1625	3	Y	7	7	1			3
							166	4	8	9							
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	179	1	2650	3	Y	9	8	1			4
							699	4	10	9							
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	143	1	2188	3	Y	10	11	1			3
							554	4	11	9							
05	3162	X	707	-0-	-2455	-0-	35	1	545	3	Y	-0-	3	1			-0-
							127	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	803	-0-	-344	-0-	39	1	669	3	Y	7	9	1			2
							87	4	8	9							
01	1147	X	723	-0-	-424	-0-	38	1	629	3	Y	8	8	1			2
							47	4	9	9							
02	1036	X	622	-0-	-414	-0-	32	1	526	3	Y	9	7	1			4
							54	4	10	9							
03	930	X	706	-0-	-224	-0-	36	1	524	3	Y	7	8	1			3
							138	4	8	9							
04	925	X	925	-0-	-0-	-0-	45	1	695	3	Y	8	9	1			2
							176	4	9	9							
*05	879	X	879	-0-	-0-	-0-	43	1	671	3	Y	8	7	1			3
							156	4	9	9							

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

12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
02	196	N	115	-0-	-81	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
							23	4									

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

12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	15	10	1			5
							7	4	17	9							
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	10	1			8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	23	1			12
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	32	1			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	451	-0-	-169	-0-	22	1	377	3	Y	3	3	1			1
							49	4	3	9							
01	558	X	551	-0-	-7	-0-	29	1	482	3	Y	4	4	1			1
							36	4	4	9							
02	532	X	483	-0-	-49	-0-	25	1	413	3	Y	3	3	1			1
							42	4	3	9							
03	641	X	641	-0-	-0-	-0-	33	1	479	3	Y	3	3	1			1
							126	4	3	9							
04	654	X	654	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	Y	3	3	1			1
							125	4	3	9							
*05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	31	1	490	3	Y	4	3	1			2
							115	4	4	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1275	-0-	-244	-0-	86	1	1188	3	N	1					6
							1	9									
*01	1488	X	1215	-0-	-273	-0-	86	1	1129	3	N	-0-	5	1			1
02	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	88	1	1160	3	N	11	6	1			6
							12	9									
03	767	X	767	-0-	-0-	-0-	53	1	702	3	N	11					17
							12	9									
04	608	X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	563	3	N	19					36
							21	9									
05	1209	X	921	-0-	-288	-0-	41	1	868	3	N	11	24	1			23
							12	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	3					14
							3	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	21	1	256	3	Y	2	9	1			7
							2	9									
02	392	N	170	-0-	-222	-0-	14	1	155	3	Y	1					8
							1	9									
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	4					12
							4	9									
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	-0-	7	1			5
*05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	1					6
							1	9									

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	PROD	GAS LIFT	INJECT. (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17	N	17	-0-		-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
01	16	N	16	-0-		-0-	-0-	1	1	14	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					2
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					3
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					1

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

12	281	N	281	-0-		-0-	-0-	14	1	235	3	Y	2	2	1			1
								30	4	2	9							
01	310	N	274	-0-		-36	-0-	14	1	240	3	Y	2	2	1			1
								18	4	2	9							
02	252	N	208	-0-		-44	-0-	11	1	177	3	Y	2	2	1			1
								18	4	2	9							
03	220	N	220	-0-		-0-	-0-	11	1	164	3	Y	2	2	1			1
								43	4	2	9							
04	396	N	396	-0-		-0-	-0-	19	1	299	3	Y	2	2	1			1
								76	4	2	9							
*05	314	N	314	-0-		-0-	-0-	16	1	241	3	Y	1	1	1			1
								56	4	1	9							

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

12	713	N	300	-0-		-413	-0-	22	1	277	3	Y	1					4
								1	9									
01	1004	N	1004	-0-		-0-	-0-	77	1	927	3	Y	-0-	2	1			2
02	294	N	294	-0-		-0-	-0-	24	1	269	3	Y	1					3
								1	9									
03	38	N	38	-0-		-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					3
04	424	N	424	-0-		-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
*05	472	N	472	-0-		-0-	-0-	21	1	450	3	Y	1					3
								1	9									

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

12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	5	3	1			6
02	48	N	48	-0-		-0-	-0-	4	1	42	3	Y	2					8
								2	9									
03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	2	1	19	3	Y	5					13
								6	9									
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	8	1			6
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1					7

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

12	1159	X	1159	-0-		-0-	-0-	56	1	976	3	Y	-0-					-0-
								127	4									
01	1147	X	1008	-0-		-139	-0-	53	1	888	3	Y	-0-					-0-
								67	4									
02	980	X	583	-0-		-397	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
								51	4									
03	1414	X	1414	-0-		-0-	-0-	72	1	1062	3	Y	-0-					-0-
								280	4									
04	1453	X	1453	-0-		-0-	-0-	72	1	1102	3	Y	-0-					-0-
								279	4									
*05	1336	X	1336	-0-		-0-	-0-	65	1	1027	3	Y	4	2	1			2
								240	4	4	9							

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
12	3348	X	2815	-0-	-533	-0-	135	1	2334	3	Y	39	34	1			13
							303	4	43	9							
01	3534	X	2387	-0-	-1147	-0-	124	1	2066	3	Y	39	40	1			12
							154	4	43	9							
02	3192	X	1760	-0-	-1432	-0-	91	1	1485	3	Y	30	29	1			13
							151	4	33	9							
03	3534	X	2397	-0-	-1137	-0-	120	1	1776	3	Y	30	30	1			13
							468	4	33	9							
04	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	115	1	1776	3	Y	28	33	1			8
							450	4	31	9							
*05	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	117	1	1829	3	Y	30	26	1			12
							427	4	33	9							

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

12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	3	Y	-0-					3
01	589	N	359	-0-	-230	-0-	27	1	331	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	-0-					2
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	60	1	702	3	Y	1					3
							1	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	3	Y	-0-	2	1			1
*05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	1					2
							1	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2511	X	2125	-0-	-386	-0-	102	1	1771	3	Y	20	23	1			7
							230	4	22	9							
01	2201	X	1906	-0-	-295	-0-	99	1	1658	3	Y	23	23	1			7
							124	4	25	9							
02	2044	X	1773	-0-	-271	-0-	92	1	1496	3	Y	30	24	1			13
							152	4	33	9							
03	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	124	1	1841	3	Y	37	34	1			16
							486	4	41	9							
*04	2190	X	2111	-0-	-79	-0-	103	1	1578	3	Y	27	36	1			7
							400	4	30	9							
*05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	107	1	1687	3	Y	18	18	1			7
							394	4	20	9							

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
12	663	X	663	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	Y	43					111
							47	9									
01	761	X	761	-0-	-0-	-0-	49	1	642	3	Y	64	106	1			69
							70	9									
02	896	X	664	-0-	-232	-0-	42	1	552	3	Y	64	97	1			36
							70	9									
*03	992	X	719	-0-	-273	-0-	47	1	625	3	Y	43					79
							47	9									
*04	960	X	410	-0-	-550	-0-	15	1	358	3	Y	34					113
							37	9									
05	775	X	658	-0-	-117	-0-	28	1	597	3	Y	30	75	1			68
							33	9									

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

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

12	434	N	339	-0-	-95	-0-	25	1	314	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	36	-0-	-367	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	41	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-

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

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	122	-0-	-46	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	Y	3					16
							3	9									
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	5	1	63	3	Y	2	9	1			9
							2	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	347	3	Y	1					10
							1	9									
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	43	1	496	3	Y	5					15
							6	9									
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	162	3	Y	1	9	1			7
							1	9									
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	1					8
							1	9									

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
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	552	3	Y	1					8
							1	9									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	544	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	26	1	297	3	Y	1					5
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	48	1	555	3	Y	2					7
							2	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	4	1			3
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	128	-0-	-89	-0-	10	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
*05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	15	1	194	3	Y	1					6
							1	9									
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	13	1	158	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	318	3	Y	1					4
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	1					5
							1	9									
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-	3	1			2
*05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	1					3
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	Y	3					29
							3	9									
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	6	18	1			17
							7	9									
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4					21
							4	9									
*03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	Y	8					29
							9	9									
*04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	Y	1	17	1			13
							1	9									
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	3					16
							3	9									

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
12	682	N	470	-0-	-212	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					3
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	59	1	716	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	30	1	344	3	Y	-0-					2
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-	2	1			1
*05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	1					2
							1	9									

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

*07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	18	1	463	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	403	N	320	-0-	-83	-0-	13	1	306	3	Y	1					3
							1	9									
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	37	1	738	3	Y	-0-	2	1			1
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	635	3	Y	1					2
							1	9									
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	Y	1					3
							1	9									
12	806	N	718	-0-	-88	-0-	52	1	665	3	Y	1					4
							1	9									
01	682	N	363	-0-	-319	-0-	28	1	335	3	Y	-0-	2	1			2
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	53	1	602	3	Y	-0-					2
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1					3
							1	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	-0-	2	1			1
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	1					2
							1	9									

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

12	465	N	155	-0-	-310	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	34	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	44	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	Y	-0-					-0-
*05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-

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

12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	237	-0-	-104	-0-	22	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	86	-0-	-166	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-

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

12	930	N	688	-0-	-242	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	338	-0-	-623	-0-	31	1	307	3	Y	-0-					-0-
02	840	X	313	-0-	-527	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	-0-					-0-
04	460	X	460	-0-	-0-	-0-	17	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	341	X	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	Y	-0-					-0-

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
12	992	X	532	-0-	-460	-0-	33	1	493	3	Y	5					24
							6	9									
01	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	100	1	1358	3	Y	6	15	1			15
							7	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	117	1	2012	3	Y	3					18
							3	9									
03	1209	X	530	-0-	-679	-0-	32	1	491	3	Y	6					24
							7	9									
04	1170	X	810	-0-	-360	-0-	15	1	794	3	Y	1	14	1			11
							1	9									
05	1457	X	532	-0-	-925	-0-	17	1	514	3	Y	1					12
							1	9									

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

12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1	1	1			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	2	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

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

12	651	X	238	-0-	-413	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	Y	-0-					-0-
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			1
*02	1148	X	331	-0-	-817	-0-	27	1	303	3	Y	1					2
							1	9									
*03	1271	X	383	-0-	-888	-0-	30	1	353	3	Y	-0-					2
04	1230	X	262	-0-	-968	-0-	11	1	251	3	Y	-0-	1	1			1
*05	337	X	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1315	-0-	-731	-0-	63	1	1088	3	Y	21	26	1			7
							141	4	23	9							
01	1674	X	1282	-0-	-392	-0-	66	1	1104	3	Y	26	25	1			8
							83	4	29	9							
02	1680	X	1224	-0-	-456	-0-	63	1	1031	3	Y	23	21	1			10
							105	4	25	9							
03	1860	X	1046	-0-	-814	-0-	52	1	772	3	Y	16	19	1			7
							204	4	18	9							
04	1800	X	1791	-0-	-9	-0-	87	1	1336	3	Y	26	26	1			7
							339	4	29	9							
*05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	25	22	1			10
							284	4	28	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	8	1	140	3	Y	2	2	1			1
							18	4	2	9							
01	310	N	11	-0-	-299	-0-	10	3	1	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	3	2	1			1
							30	4	3	9							
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	Y	4	3	1			2
							112	4	4	9							
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	15	1	225	3	Y	2	3	1			1
							57	4	2	9							
*05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	2	2	1			1
							56	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	28	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	14	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	Y	-0-					-0-
*05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-

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
*07	558	N	432	-0-	-126	-0-	16	1	412	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
*08	527	N	183	-0-	-344	-0-	7	1	174	3	Y	2					7
							2	9									
09	450	N	199	-0-	-251	-0-	9	1	188	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					3
*11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					4
*12	217	N	11	-0-	-206	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					4
*01	248	N	8	-0-	-240	-0-	1	1	6	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
*02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					3
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	Y	1					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

12	1674	X	964	-0-	-710	-0-	70	1	894	3	Y	-0-					3
01	1674	X	325	-0-	-1349	-0-	25	1	299	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	84	1	951	3	Y	-0-					2
03	1643	X	1195	-0-	-448	-0-	95	1	1099	3	Y	1					3
							1	9									
04	1380	X	813	-0-	-567	-0-	34	1	779	3	Y	-0-	2	1			1
*05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	Y	1					2
							1	9									

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

12	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	14	14	1			5
							106	4	15	9							
01	992	N	930	-0-	-62	-0-	49	1	807	3	Y	13	14	1			4
							60	4	14	9							
02	896	N	716	-0-	-180	-0-	37	1	605	3	Y	11	10	1			5
							62	4	12	9							
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	Y	11	11	1			5
							177	4	12	9							
04	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	3	Y	15	16	1			4
							293	4	17	9							
*05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	863	3	Y	11	11	1			4
							201	4	12	9							

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

12	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	69	1	1189	3	Y	9	9	1			3
							154	4	10	9							
01	899	X	697	-0-	-202	-0-	37	1	607	3	Y	7	8	1			2
							45	4	8	9							
02	1008	X	689	-0-	-319	-0-	36	1	584	3	Y	9	7	1			4
							59	4	10	9							
03	1116	X	1046	-0-	-70	-0-	53	1	778	3	Y	9	9	1			4
							205	4	10	9							
04	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	61	1	935	3	Y	11	12	1			3
							237	4	12	9							
*05	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	63	1	989	3	Y	13	11	1			5
							231	4	14	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1020	-0-	-499	-0-	49	1	842	3	Y	18	19	1			6
							109	4	20	9							
01	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	61	1	1019	3	Y	20	20	1			6
							76	4	22	9							
02	1316	X	1199	-0-	-117	-0-	61	1	1009	3	Y	24	20	1			10
							103	4	26	9							
03	1457	X	1430	-0-	-27	-0-	71	1	1056	3	Y	22	23	1			9
							279	4	24	9							
04	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1032	3	Y	19	23	1			5
							262	4	21	9							
*05	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	24	20	1			9
							288	4	26	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	296	-0-	-107	-0-	14	1	248	3	Y	2	2	1			1
							32	4	2	9							
01	279	N	255	-0-	-24	-0-	13	1	222	3	Y	3	3	1			1
							17	4	3	9							
02	280	N	196	-0-	-84	-0-	10	1	167	3	Y	2	2	1			1
							17	4	2	9							
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	1	1	1			1
							40	4	1	9							
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
							51	4									
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	2	1	1			1
							53	4	2	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	870	X	870	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	Y	12	11	1			4
							94	4	13	9							
01	744	X	629	-0-	-115	-0-	33	1	547	3	Y	7	9	1			2
							41	4	8	9							
02	672	X	551	-0-	-121	-0-	29	1	467	3	Y	7	6	1			3
							47	4	8	9							
03	824	X	824	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	9	8	1			4
							161	4	10	9							
04	886	X	886	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	10	11	1			3
							168	4	11	9							
*05	845	X	845	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	Y	7	7	1			3
							151	4	8	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	1					3
							13	4	1	9							
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	80	3	Y	1					4
							6	4	1	9							
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					4
							7	4									
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	1	4	1			1
							18	4	1	9							
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					1
							15	4									
*05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	1					2
							21	4	1	9							

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

12	2449	X	2144	-0-	-305	-0-	103	1	1780	3	Y	27	26	1			9
							231	4	30	9							
01	2449	X	1688	-0-	-761	-0-	87	1	1466	3	Y	23	25	1			7
							110	4	25	9							
02	2212	X	1813	-0-	-399	-0-	94	1	1535	3	Y	25	21	1			11
							156	4	28	9							
03	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	111	1	1643	3	Y	25	25	1			11
							433	4	28	9							
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	122	1	1868	3	Y	26	30	1			7
							473	4	29	9							
*05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	145	1	2274	3	Y	31	26	1			12
							531	4	34	9							

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

*07	2604	X	1539	-0-	-1065	-0-	66	1	1189	3	Y	24	23	1			7
							258	4	26	9							
*08	2604	X	2139	-0-	-465	-0-	100	1	1809	3	Y	31	26	1			12
							196	4	34	9							
09	2520	X	1125	-0-	-1395	-0-	50	1	944	3	Y	19	24	1			7
							110	4	21	9							
10	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	105	1	1816	3	Y	35	29	1			13
							191	4	39	9							
11	2070	X	1092	-0-	-978	-0-	47	1	934	3	Y	18	24	1			7
							91	4	20	9							
12	2139	X	1819	-0-	-320	-0-	87	1	1506	3	Y	28	25	1			10
							195	4	31	9							
01	2139	X	741	-0-	-1398	-0-	38	1	640	3	Y	14	20	1			4
							48	4	15	9							
02	1932	X	983	-0-	-949	-0-	51	1	828	3	Y	18	14	1			8
							84	4	20	9							
03	2139	X	1036	-0-	-1103	-0-	52	1	768	3	Y	13	15	1			6
							202	4	14	9							
04	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	121	1	1866	3	Y	32	29	1			9
							473	4	35	9							
*05	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	899	3	Y	-0-	9	1			-0-
							210	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2480	X	2424	-0-	-56	-0-	114	1	2067	3	Y	17	18	1			6
							224	4	19	9							
*09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	108	1	2047	3	Y	19	18	1			7
							239	4	21	9							
10	3007	X	2067	-0-	-940	-0-	102	1	1760	3	Y	18	18	1			7
							185	4	20	9							
11	2910	X	2528	-0-	-382	-0-	111	1	2185	3	Y	19	19	1			7
							211	4	21	9							
12	3007	X	2058	-0-	-949	-0-	99	1	1716	3	Y	18	19	1			6
							223	4	20	9							
01	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	83	1	1381	3	Y	22	21	1			7
							103	4	24	9							
02	2352	X	2167	-0-	-185	-0-	112	1	1843	3	Y	22	19	1			10
							188	4	24	9							
03	2604	X	2450	-0-	-154	-0-	123	1	1825	3	Y	18	20	1			8
							482	4	20	9							
04	2520	X	2351	-0-	-169	-0-	115	1	1768	3	Y	18	21	1			5
							448	4	20	9							
*05	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	3	Y	17	15	1			7
							397	4	19	9							

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

12	341	N	167	-0-	-174	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	25	1	294	3	Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	3	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-

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

12	403	N	233	-0-	-170	-0-	17	1	215	3	Y	1					8
							1	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	28	1	315	3	Y	1					5
							1	9									
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	Y	2					7
							2	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	-0-	4	1			3
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					3

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

12	248	N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	-0-					-0-
*05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	2104	-0-	-469	-0-	99	1	1718	3	Y	58	61	1			20
							223	4	64	9							
01	2573	X	1889	-0-	-684	-0-	96	1	1609	3	Y	57	60	1			17
							121	4	63	9							
02	2352	X	1793	-0-	-559	-0-	90	1	1488	3	Y	57	50	1			24
							152	4	63	9							
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	3	Y	58	57	1			25
							646	4	64	9							
04	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	143	1	2200	3	Y	65	72	1			18
							558	4	72	9							
*05	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	163	1	2552	3	Y	58	53	1			23
							596	4	64	9							

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

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/30/15

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

12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	4	4	1			1
							85	4	4	9							
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	Y	7	6	1			2
							26	4	8	9							
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	5	5	1			2
							27	4	6	9							
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	3	4	1			1
							50	4	3	9							
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	Y	3	3	1			1
							58	4	3	9							
*05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	2	2	1			1
							49	4	2	9							

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

12	1643	X	1415	-0-	-228	-0-	68	1	1179	3	Y	14	13	1			5
							153	4	15	9							
01	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	78	1	1307	3	Y	13	14	1			4
							98	4	14	9							
02	1344	X	1332	-0-	-12	-0-	69	1	1133	3	Y	13	11	1			6
							116	4	14	9							
03	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	109	1	1625	3	Y	16	15	1			7
							429	4	18	9							
04	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	110	1	1683	3	Y	12	16	1			3
							426	4	13	9							
*05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	78	1	1231	3	Y	12	10	1			5
							288	4	13	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	856	X	856	-0-	-0-	-0-	41	1	716	3	Y	5	4	1			2
							93	4	6	9							
01	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	60	1	1005	3	Y	6	6	1			2
							75	4	7	9							
02	728	X	469	-0-	-259	-0-	24	1	401	3	Y	3	4	1			1
							41	4	3	9							
03	806	X	744	-0-	-62	-0-	37	1	556	3	Y	4	3	1			2
							147	4	4	9							
04	780	X	586	-0-	-194	-0-	29	1	443	3	Y	2	3	1			1
							112	4	2	9							
05	1147	X	580	-0-	-567	-0-	28	1	446	3	Y	2	2	1			1
							104	4	2	9							

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

12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	34	1	450	3	Y	-0-					-0-
01	345	X	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	756	X	82	-0-	-674	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	837	X	493	-0-	-344	-0-	37	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	810	X	374	-0-	-436	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
*05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-

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

12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	Y	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	33	1	431	3	Y	-0-					-0-
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	80	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	52	1	597	3	Y	-0-					-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	51	1	625	3	Y	-0-					-0-
*04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	15	1	354	3	Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	912	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	915	-0-	-46	-0-	44	1	756	3	Y	15	14	1			5
							98	4	17	9							
01	961	X	705	-0-	-256	-0-	36	1	610	3	Y	12	13	1			4
							46	4	13	9							
02	924	X	682	-0-	-242	-0-	35	1	575	3	Y	12	11	1			5
							59	4	13	9							
03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	50	1	738	3	Y	15	14	1			6
							195	4	17	9							
04	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	772	3	Y	11	14	1			3
							196	4	12	9							
*05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	57	1	906	3	Y	10	9	1			4
							212	4	11	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	994	-0-	-339	-0-	48	1	826	3	Y	12	13	1			4
							107	4	13	9							
01	1519	X	1220	-0-	-299	-0-	63	1	1059	3	Y	17	16	1			5
							79	4	19	9							
02	1372	X	1249	-0-	-123	-0-	64	1	1054	3	Y	21	17	1			9
							108	4	23	9							
03	1519	X	1400	-0-	-119	-0-	71	1	1043	3	Y	10	15	1			4
							275	4	11	9							
04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1015	3	Y	15	15	1			4
							257	4	17	9							
*05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	147	1	2306	3	Y	18	15	1			7
							538	4	20	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	655	-0-	-244	-0-	37	1	608	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
01	868	X	46	-0-	-822	-0-	3	1	42	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	68	1	1110	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	813	X	813	-0-	-0-	-0-	49	1	755	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	49	1	655	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	81	1	973	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2800	N	5135	-0-	2335	2335	413	1	4716	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	3100	N	893	-0-	-2207	128	67	1	820	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	640	N	512	-0-	-128	-0-	21	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	865	N	865	-0-	-0-	-0-	39	1	826	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2341	3	Y	34	31	1			8
							37	9									
01	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	119	1	1983	3	Y	19	23	1			4
							21	9									
02	3752	X	536	-0-	-3216	-0-	30	1	494	3	Y	11	13	1			2
							12	9									
03	4154	X	294	-0-	-3860	-0-	17	1	270	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	4020	X	520	-0-	-3500	-0-	21	1	492	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
05	2108	X	165	-0-	-1943	-0-	7	1	155	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	826	-0-	-197	-0-	47	1	771	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	58	1	954	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	48	1	1109	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	766	X	766	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	Y	32	28	1			7
							35	9									
01	958	X	958	-0-	-0-	-0-	52	1	869	3	Y	34	34	1			7
							37	9									
02	874	X	874	-0-	-0-	-0-	49	1	803	3	Y	20	23	1			4
							22	9									
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	99	1	1537	3	Y	28	25	1			7
							31	9									
04	750	X	313	-0-	-437	-0-	13	1	292	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	34	-0-	-106	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
*05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	3	Y	-0-					-0-
01	1093	X	1093	-0-	-0-	-0-	84	1	1009	3	Y	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	83	1	1022	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1116	X	927	-0-	-189	-0-	72	1	851	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	1080	X	860	-0-	-220	-0-	35	1	821	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1085	X	757	-0-	-328	-0-	34	1	721	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	412	-0-	-518	-0-	26	1	311	3	Y	68	64	1			15
							75	9									
01	930	X	601	-0-	-329	-0-	43	1	511	3	Y	43	49	1			9
							47	9									
02	812	X	500	-0-	-312	-0-	37	1	460	3	Y	3	11	1			1
							3	9									
03	496	X	461	-0-	-35	-0-	36	1	424	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	480	X	414	-0-	-66	-0-	17	1	395	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	549	-0-	-784	-0-	42	1	504	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1364	N	739	-0-	-625	-0-	56	1	677	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	37	1	455	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104	1	1231	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	699	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	711	-0-	-808	-0-	54	1	657	3	Y	-0-					-0-
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	98	1	1183	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	1011	-0-	-53	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1178	X	1064	-0-	-114	-0-	83	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1140	X	701	-0-	-439	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
05	1271	X	985	-0-	-286	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	512	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	40	1	473	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	35	1	433	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	556	3	Y	35	29	1			8
							39	9									
*05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	666	3	Y	46	39	1			15
							51	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	634	-0-	-234	-0-	48	1	586	3	Y	-0-					-0-
01	806	X	744	-0-	-62	-0-	57	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	728	X	671	-0-	-57	-0-	51	1	620	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	752	-0-	-23	-0-	59	1	693	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	573	-0-	-117	-0-	24	1	549	3	Y	-0-					-0-
*05	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	182	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	161	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	186	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	67	1	884	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	65	1	772	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	45	1	517	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	32	1	748	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN ET AL WELL #: 75 RRCID -> 156708 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9910 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1643	X	1102	-0-	-541	-0-	52	1	909	3	Y	21	21	1			7
							118	4	23	9							
01	1736	X	907	-0-	-829	-0-	47	1	787	3	Y	13	16	1			4
							59	4	14	9							
02	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	89	1	1468	3	Y	17	14	1			7
							150	4	19	9							
03	1736	X	1048	-0-	-688	-0-	52	1	776	3	Y	14	15	1			6
							205	4	15	9							
04	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	56	1	871	3	Y	17	18	1			5
							221	4	19	9							
*05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	60	1	931	3	Y	15	14	1			6
							217	4	17	9							

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

12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	3	Y	-0-					-0-
01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	154	-0-	-546	-0-	12	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	775	X	143	-0-	-632	-0-	11	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	91	-0-	-659	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	65	-0-	-183	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*07	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	85	1	2403	3	Y	40	59	1			16
							44	9									
*08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	77	1	2262	3	Y	51					67
							56	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	180	1	5261	3	Y	35	56	1			46
							39	9									
10	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	191	1	5127	3	Y	11	49	1			8
							12	9									
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	225	1	2949	3	Y	23	21	1			10
							25	9									
12	3224	X	2769	-0-	-455	-0-	185	1	2573	3	Y	10					20
							11	9									
*01	5673	X	1637	-0-	-4036	-0-	112	1	1455	3	Y	64	22	1			62
							70	9									
*02	5124	X	1201	-0-	-3923	-0-	80	1	1056	3	Y	59					121
							65	9									
03	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	102	1	1265	3	Y	56	82	1			95
							62	9									
04	3210	X	1456	-0-	-1754	-0-	56	1	1223	3	Y	161	107	1			149
							177	9									
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	57	1	1626	3	Y	120	119	1			150
							132	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	45	1	676	3	Y	18	17	1			4
							20	9									
01	775	X	563	-0-	-212	-0-	38	1	512	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	700	X	374	-0-	-326	-0-	20	1	351	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*03	682	X	508	-0-	-174	-0-	30	1	472	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*04	600	X	556	-0-	-44	-0-	10	1	540	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	558	X	542	-0-	-16	-0-	17	1	518	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
12	1705	X	709	-0-	-996	-0-	47	1	662	3	Y	-0-					-0-
01	1426	X	414	-0-	-1012	-0-	30	1	383	3	Y	1					1
							1	9									
02	1288	X	559	-0-	-729	-0-	39	1	519	3	Y	1					2
							1	9									
03	992	X	381	-0-	-611	-0-	28	1	352	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	480	X	457	-0-	-23	-0-	20	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	23	1	664	3	Y	4	2	1			5
							4	9									

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
12	4371	X	2136	-0-	-2235	-0-	141	1	1961	3	Y	31					60
							34	9									
01	3844	X	2217	-0-	-1627	-0-	154	1	2005	3	Y	53	61	1			52
							58	9									
02	3472	X	1776	-0-	-1696	-0-	124	1	1641	3	Y	10					62
							11	9									
03	3100	X	1946	-0-	-1154	-0-	144	1	1798	3	Y	4	41	1			25
							4	9									
04	1710	X	1561	-0-	-149	-0-	67	1	1476	3	Y	16	26	1			15
							18	9									
05	2232	X	2074	-0-	-158	-0-	69	1	1983	3	Y	20	12	1			23
							22	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2139	N	859	-0-	-1280	-0-	57	1	794	3	Y	7					13
							8	9									
01	1674	N	746	-0-	-928	-0-	52	1	681	3	Y	12	14	1			11
							13	9									
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	72	1	947	3	Y	7					18
							8	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	63	1	786	3	Y	5	12	1			11
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	807	3	Y	24	13	1			22
							26	9									
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	35	1	1012	3	Y	23	17	1			28
							25	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	503	3	Y	34	32	1			8
							37	9									
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	51	1	607	3	Y	38	38	1			8
							42	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	42	1	518	3	Y	23	26	1			5
							25	9									
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	275	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

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

12	1860	X	633	-0-	-1227	-0-	40	1	593	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	190	-0-	-678	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	842	X	842	-0-	-0-	-0-	46	1	796	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	436	-0-	-246	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	17	1	878	3	Y	-0-					-0-
*05	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	45	1	1362	3	Y	-0-					-0-

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

12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	739	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	868	N	507	-0-	-361	-0-	35	1	470	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	36	1	618	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	61	1	941	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	22	1	649	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

12	2108	X	500	-0-	-1608	-0-	35	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	80	-0-	-137	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	52	1	1102	3	Y	-0-					-0-

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

12	558	N	196	-0-	-362	-0-	12	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 24 RRCID -> 157246 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10051 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1457	X	843	-0-	-614	-0-	31	1	805	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	39	1	954	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
09	1230	X	808	-0-	-422	-0-	38	1	759	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
10	1085	X	640	-0-	-445	-0-	33	1	600	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	960	X	167	-0-	-793	-0-	9	1	154	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	992	X	29	-0-	-963	-0-	2	1	26	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
02	756	X	119	-0-	-637	-0-	7	1	110	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1521	3	Y	16	12	1			4
							18	9									
04	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	55	1	1275	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
05	1426	X	487	-0-	-939	-0-	22	1	465	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

*09	3030	X	2238	-0-	-792	-0-	100	1	1886	3	Y	29	32	1			11
							220	4	32	9							
*10	3131	X	2809	-0-	-322	-0-	138	1	2382	3	Y	35	33	1			13
							250	4	39	9							
11	2910	X	2808	-0-	-102	-0-	122	1	2409	3	Y	40	38	1			15
							233	4	44	9							
12	2821	X	1679	-0-	-1142	-0-	80	1	1393	3	Y	23	30	1			8
							181	4	25	9							
01	2821	X	2679	-0-	-142	-0-	139	1	2320	3	Y	43	38	1			13
							173	4	47	9							
*02	2632	X	2328	-0-	-304	-0-	120	1	1966	3	Y	38	35	1			16
							200	4	42	9							
*03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	162	1	2396	3	Y	39	38	1			17
							632	4	43	9							
*04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	152	1	2333	3	Y	36	43	1			10
							591	4	40	9							
*05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	174	1	2730	3	Y	41	35	1			16
							637	4	45	9							

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

12	1674	X	1297	-0-	-377	-0-	72	1	1186	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	72	1	1173	3	Y	28	31	1			6
							31	9									
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	25	25	1			6
							28	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	56	1	1305	3	Y	12	15	1			3
							13	9									
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	661	3	Y	15	13	1			5
							17	9									

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
12	2325	X	1880	-0-	-445	-0-	90	1	1558	3	Y	27	28	1			9
							202	4	30	9							
01	2325	X	1781	-0-	-544	-0-	92	1	1547	3	Y	24	26	1			7
							116	4	26	9							
02	2128	X	2099	-0-	-29	-0-	108	1	1776	3	Y	31	25	1			13
							181	4	34	9							
03	2356	X	2100	-0-	-256	-0-	106	1	1560	3	Y	21	25	1			9
							411	4	23	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	131	1	2011	3	Y	25	27	1			7
							510	4	28	9							
*05	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	140	1	2190	3	Y	35	28	1			14
							511	4	39	9							

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

12	372	N	218	-0-	-154	-0-	14	1	201	3	Y	3					4
							3	9									
01	682	X	232	-0-	-450	-0-	16	1	213	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	479	X	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	Y	-0-					3
03	496	X	215	-0-	-281	-0-	16	1	199	3	Y	-0-	2	1			1
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	X	199	-0-	-18	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-

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

12	1147	N	449	-0-	-698	-0-	28	1	389	3	Y	29					57
							32	9									
01	1147	X	493	-0-	-654	-0-	32	1	418	3	Y	39	58	1			38
							43	9									
02	1036	X	461	-0-	-575	-0-	32	1	427	3	Y	2					40
							2	9									
03	868	X	464	-0-	-404	-0-	34	1	427	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	Y	10	16	1			10
							11	9									
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	11	8	1			13
							12	9									

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

12	558	N	446	-0-	-112	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	26	1	454	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	9	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	13	1	382	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	114	-0-	-909	-0-	7	1	106	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	95	1	1295	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	924	X	637	-0-	-287	-0-	35	1	601	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	682	X	458	-0-	-224	-0-	28	1	429	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	759	X	759	-0-	-0-	-0-	14	1	742	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	1395	X	632	-0-	-763	-0-	20	1	610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					2
							1	9									
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	2					5
							2	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	7	3	4	9	Y	4	3	1			4
*05	3100	N	11535	-0-	8435	8435	382	1	10981	3	Y	156	3	1			157
							172	9									

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

*07	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	90	1	2532	3	Y	11	22	1			5
							12	9									
*08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	71	1	2100	3	Y	18					23
							20	9									
09	2700	X	2140	-0-	-560	-0-	70	1	2057	3	Y	12	19	1			16
							13	9									
10	2790	X	1859	-0-	-931	-0-	66	1	1780	3	Y	12	19	1			9
							13	9									
11	2700	X	1255	-0-	-1445	-0-	87	1	1140	3	Y	25	23	1			11
							28	9									
*12	2635	X	1341	-0-	-1294	-0-	89	1	1239	3	Y	12					23
							13	9									
*01	2201	X	1307	-0-	-894	-0-	92	1	1195	3	Y	18	24	1			17
							20	9									
*02	1988	X	1205	-0-	-783	-0-	84	1	1112	3	Y	8					25
							9	9									
*03	1860	X	1289	-0-	-571	-0-	95	1	1188	3	Y	5	16	1			14
							6	9									
*04	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	57	1	1243	3	Y	27	16	1			25
							30	9									
*05	1356	X	1356	-0-	-0-	-0-	45	1	1286	3	Y	23	20	1			28
							25	9									

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	5	8	1			2
							6	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	388	3	Y	22	9	1			15
							24	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27	1	309	3	Y	26	25	1			16
							29	9									
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	27	18	1			25
							30	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	Y	25	20	1			30
							28	9									
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	11	1	318	3	Y	33	23	1			40
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	934	X	934	-0-	-0-	-0-	66	1	868	3	Y	-0-					-0-
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	77	1	917	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	62	1	704	3	Y	-0-					-0-
03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	62	1	766	3	Y	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	Y	-0-					-0-
*05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-

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
*08	1457	X	560	-0-	-897	-0-	22	1	523	3	Y	14	16	1	1	8	1
							15	9									
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	50	1	1360	3	Y	37	34	1			4
							41	9									
10	1519	X	1256	-0-	-263	-0-	45	1	1174	3	Y	34	34	1			4
							37	9									
11	1470	X	1032	-0-	-438	-0-	67	1	917	3	Y	44	41	1			7
							48	9									
12	1519	X	281	-0-	-1238	-0-	17	1	256	3	Y	7	12	1			2
							8	9									
01	1488	X	524	-0-	-964	-0-	35	1	480	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	1344	X	472	-0-	-872	-0-	26	1	446	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1271	X	726	-0-	-545	-0-	44	1	682	3	Y	-0-					-0-
*04	1020	X	809	-0-	-211	-0-	15	1	792	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*05	527	X	439	-0-	-88	-0-	14	1	424	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

12	1085	N	620	-0-	-465	-0-	39	1	581	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	497	-0-	-588	-0-	34	1	463	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	439	-0-	-541	-0-	24	1	415	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	474	-0-	-239	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	630	X	2	-0-	-628	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	496	X	2	-0-	-494	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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

12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	36	1	438	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	X	495	-0-	-32	-0-	38	1	456	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	448	X	416	-0-	-32	-0-	31	1	384	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	49	1	582	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	X	378	-0-	-102	-0-	16	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

12	434	X	314	-0-	-120	-0-	20	1	291	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	434	X	299	-0-	-135	-0-	20	1	276	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	23	1	392	3	Y	17	14	1			4
							19	9									
03	434	X	282	-0-	-152	-0-	16	1	253	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
04	588	X	588	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	34	29	1			8
							37	9									
*05	574	X	574	-0-	-0-	-0-	17	1	521	3	Y	33	30	1			11
							36	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5031	-0-	1931	1931	290	1	4741	3	Y	-0-					-0-
01	1931	N	-0-	-0-	-1931	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	33	1	378	3	Y	7	1	1			7
							8	9									
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	37	1	460	3	Y	9	13	1			3
							10	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	Y	29	12	1			20
							32	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	16	26	1			10
							18	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	12	11	1			11
							13	9									
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	7	1	212	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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

12	837	N	813	-0-	-24	-0-	57	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	63	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	644	-0-	-224	-0-	52	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	55	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	3	Y	-0-					-0-
*05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	400	-0-	-530	-0-	25	1	374	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	X	628	-0-	-302	-0-	43	1	584	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	840	X	383	-0-	-457	-0-	21	1	361	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	X	528	-0-	-216	-0-	32	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	720	X	506	-0-	-214	-0-	10	1	495	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	X	352	-0-	-268	-0-	11	1	341	3	Y	-0-					-0-

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

12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	706	X	706	-0-	-0-	-0-	55	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	610	-0-	-90	-0-	49	1	561	3	Y	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	592	-0-	-158	-0-	24	1	568	3	Y	-0-					-0-
*05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	3	Y	-0-					-0-

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

*11	1800	X	1719	-0-	-81	-0-	117	1	1602	3	Y	-0-					-0-
*12	1891	X	1655	-0-	-236	-0-	104	1	1551	3	Y	-0-					-0-
*01	1891	X	1337	-0-	-554	-0-	92	1	1245	3	Y	-0-					-0-
*02	1708	X	1483	-0-	-225	-0-	81	1	1401	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1798	X	1605	-0-	-193	-0-	97	1	1506	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	1710	X	1337	-0-	-373	-0-	25	1	1309	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

12	527	N	417	-0-	-110	-0-	26	1	390	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	434	N	262	-0-	-172	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	31	1	532	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	X	829	-0-	-0-	-0-	52	1	773	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	837	X	19	-0-	-818	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1014	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	14	1	709	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	482	X	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	635	-0-	-326	-0-	47	1	573	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	76	1	917	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	760	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	71	1	835	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	361	3	Y	52	47	1			12
							57	9									
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	415	3	Y	43	46	1			9
							47	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	20	25	1			4
							22	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	217	N	13	-0-	-204	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
*05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	284	3	Y	31	26	1			7
							34	9									
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	291	3	Y	35	32	1			7
							39	9									
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	Y	17	20	1			4
							19	9									
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	4	1			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
*05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	31	1	408	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	25	1	299	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	258	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	310	N	236	-0-	-74	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	233	-0-	-159	-0-	12	1	214	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	35	28	1			8
							39	9									
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	298	3	Y	55	50	1			13
							61	9									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	61	54	1			20
							67	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	78	1	1165	3	Y	-0-					-0-
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	48	1	833	3	Y	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	72	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	20	1	1049	3	Y	-0-					-0-
*05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	26	1	793	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1344	-0-	-361	-0-	98	1	1184	3	Y	56	51	1			13
							62	9									
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	122	1	1470	3	Y	64	64	1			13
							70	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	87	1	1073	3	Y	39	44	1			8
							43	9									
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	111	1	1314	3	Y	37	36	1			9
							41	9									
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	806	3	Y	16	21	1			4
							18	9									
*05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	65	1	1383	3	Y	33	26	1			11
							36	9									

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

12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	175	-0-	-49	-0-	14	1	159	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					-0-

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

12	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-

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

12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
01	2294	X	10	-0-	-2284	-0-	1	1	8	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2072	X	4	-0-	-2068	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	14	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*07	2263	X	1278	-0-	-985	-0-	42	1	1200	3	Y	33	42	1			22
							36	9									
*08	2356	X	1166	-0-	-1190	-0-	38	1	1106	3	Y	20	14	1			28
							22	9									
09	2280	X	1610	-0-	-670	-0-	52	1	1526	3	Y	29	37	1			20
							32	9									
10	2356	X	1455	-0-	-901	-0-	51	1	1369	3	Y	32	21	1			31
							35	9									
11	1740	X	1507	-0-	-233	-0-	121	1	1374	3	Y	11	22	1			20
							12	9									
12	1674	X	1640	-0-	-34	-0-	109	1	1520	3	Y	10	26	1			4
							11	9									
01	1674	X	1397	-0-	-277	-0-	101	1	1287	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
*02	1512	X	1105	-0-	-407	-0-	77	1	1021	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
*03	1550	X	1066	-0-	-484	-0-	80	1	977	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
04	1500	X	1127	-0-	-373	-0-	49	1	1072	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
05	1395	X	1210	-0-	-185	-0-	40	1	1161	3	Y	8	5	1			10
							9	9									

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

12	254	X	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	14	1	748	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	27	1	820	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

12	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	15	1	186	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	1519	X	222	-0-	-1297	-0-	18	1	200	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
02	1372	X	54	-0-	-1318	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	149	X	149	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
*05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 51 RRCID -> 160081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF.10149 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1147	X	1096	-0-	-51	-0-	37	1	982	3	Y	70	66	1			7
							77	9									
*08	1054	X	548	-0-	-506	-0-	21	1	484	3	Y	39	44	1			2
							43	9									
*09	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	38	1	1039	3	Y	53	49	1			6
							58	9									
*10	1085	X	1000	-0-	-85	-0-	33	1	873	3	Y	85	82	1			9
							94	9									
*11	1050	X	915	-0-	-135	-0-	56	1	770	3	Y	81	78	1			12
							89	9									
12	1178	X	754	-0-	-424	-0-	41	1	611	3	Y	93	84	1			21
							102	9									
01	1178	X	608	-0-	-570	-0-	40	1	547	3	Y	19	36	1			4
							21	9									
*02	1064	X	733	-0-	-331	-0-	37	1	642	3	Y	49	43	1			10
							54	9									
*03	992	X	834	-0-	-158	-0-	47	1	726	3	Y	55	52	1			13
							61	9									
04	930	X	788	-0-	-142	-0-	13	1	653	3	Y	111	98	1			26
							122	9									
*05	802	X	802	-0-	-0-	-0-	23	1	703	3	Y	69	72	1			23
							76	9									

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

12	1116	X	832	-0-	-284	-0-	52	1	780	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	683	-0-	-433	-0-	47	1	636	3	Y	-0-					-0-
02	1064	X	956	-0-	-108	-0-	51	1	881	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
03	1178	X	1044	-0-	-134	-0-	60	1	927	3	Y	52	45	1			12
							57	9									
04	1140	X	910	-0-	-230	-0-	16	1	848	3	Y	42	44	1			10
							46	9									
*05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	30	1	903	3	Y	50	43	1			17
							55	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	170	1	2528	3	Y	-0-					-0-
01	2108	X	780	-0-	-1328	-0-	53	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1904	X	1138	-0-	-766	-0-	63	1	1075	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	510	-0-	-1598	-0-	31	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	32	1	1630	3	Y	-0-					-0-
*05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	50	1	1490	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2015	X	1667	-0-	-348	-0-	56	1	1572	3	Y	35	43	1			23
							39	9									
*08	1860	X	827	-0-	-1033	-0-	26	1	780	3	Y	19	15	1			27
							21	9									
09	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	53	1	1546	3	Y	46	41	1			32
							51	9									
*10	1674	X	1122	-0-	-552	-0-	39	1	1037	3	Y	42	33	1			41
							46	9									
*11	1620	X	1113	-0-	-507	-0-	87	1	984	3	Y	38	30	1			49
							42	9									
12	1705	X	1616	-0-	-89	-0-	105	1	1460	3	Y	46	77	1			18
							51	9									
01	1705	X	1604	-0-	-101	-0-	115	1	1458	3	Y	28	27	1			19
							31	9									
*02	1540	X	1216	-0-	-324	-0-	85	1	1119	3	Y	11	23	1			7
							12	9									
*03	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	105	1	1288	3	Y	12	8	1			11
							13	9									
*04	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	59	1	1287	3	Y	8	9	1			10
							9	9									
*05	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	55	1	1588	3	Y	16	7	1			19
							18	9									

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

*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	3					9
							3	9									
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	17	1	510	3	Y	4					13
							4	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	20	1	587	3	Y	11					24
							12	9									
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	20	1	538	3	Y	5					29
							6	9									
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	Y	10					39
							11	9									
12	651	N	563	-0-	-88	-0-	38	1	508	3	Y	15	32	1			22
							17	9									
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	2					24
							2	9									
02	644	N	309	-0-	-335	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					24
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	45	1	525	3	Y	1					25
							1	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	Y	1					26
							1	9									
*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	22	1	645	3	Y	-0-					26

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

12	372	N	301	-0-	-71	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	Y	-0-					-0-
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-

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
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	21	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	260	-0-	-112	-0-	18	1	242	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	212	-0-	-124	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	199	-0-	-111	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	300	X	265	-0-	-35	-0-	5	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	X	210	-0-	-38	-0-	7	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	483	3	Y	1					38
							1	9									
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	47	1	615	3	Y	3					41
							3	9									
*12	620	N	585	-0-	-35	-0-	41	1	537	3	Y	6	34	1			13
							7	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	496	3	Y	1					14
							1	9									
*02	616	N	169	-0-	-447	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					14
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	4					18
							4	9									
*04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	1					19
							1	9									
*05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					19

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

*08	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	60	1	1407	3	Y	-0-					-0-
09	2400	X	1725	-0-	-675	-0-	61	1	1664	3	Y	-0-					-0-
10	1736	X	985	-0-	-751	-0-	36	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1680	X	1174	-0-	-506	-0-	80	1	1094	3	Y	-0-					-0-
12	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	90	1	1333	3	Y	-0-					-0-
01	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	123	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1624	X	1362	-0-	-262	-0-	75	1	1287	3	Y	-0-					-0-
*03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	-0-					-0-
*04	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	23	1	1187	3	Y	-0-					-0-
*05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	9	1	279	3	Y	-0-					-0-

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

12	899	N	491	-0-	-408	-0-	31	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	930	N	454	-0-	-476	-0-	31	1	422	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	42	1	729	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	16	1	844	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	291	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	21	1	309	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	465	X	280	-0-	-185	-0-	19	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	X	215	-0-	-205	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	393	X	393	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	360	X	232	-0-	-128	-0-	4	1	228	3	Y	-0-					-0-
*05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	19	13	1			6
							21	9									

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
12	1798	X	1414	-0-	-384	-0-	88	1	1317	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1798	X	541	-0-	-1257	-0-	37	1	498	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
02	1624	X	395	-0-	-1229	-0-	22	1	372	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	1302	X	808	-0-	-494	-0-	49	1	756	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	21	1	1107	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

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
*09	780	N	449	-0-	-331	-0-	14	1	420	3	Y	14	24	1			10
							15	9									
*10	589	N	358	-0-	-231	-0-	12	1	336	3	Y	9	10	1			9
							10	9									
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	498	3	Y	11	7	1			13
							12	9									
12	465	N	355	-0-	-110	-0-	23	1	323	3	Y	8	18	1			3
							9	9									
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	578	3	Y	12	7	1			8
							13	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	41	1	540	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
*05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	790	3	Y	15	6	1			17
							17	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 3 RRCID -> 160458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF.10778 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	186	N	147	-0-	-39	-0-	5	1	140	3	Y	2					7
							2	9									
*08	186	N	91	-0-	-95	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					7
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	4					11
							4	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1					12
							1	9									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	Y	3					15
							3	9									
*12	217	N	119	-0-	-98	-0-	8	1	109	3	Y	2	12	1			5
							2	9									
*01	155	N	107	-0-	-48	-0-	8	1	98	3	Y	1					6
							1	9									
*02	196	N	71	-0-	-125	-0-	7	1	63	3	Y	1					7
							1	9									
*03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2					9
							2	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	5					14
							6	9									
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	301	3	Y	1					15
							1	9									

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

12	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	16	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
*05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	-0-					-0-

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

12	948	X	948	-0-	-0-	-0-	60	1	886	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	921	X	921	-0-	-0-	-0-	63	1	856	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1008	X	487	-0-	-521	-0-	27	1	459	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	X	429	-0-	-687	-0-	26	1	402	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1080	X	814	-0-	-266	-0-	15	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	X	128	-0-	-802	-0-	4	1	121	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	24	1	644	3	Y	7	4	1			7
							8	9									
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	502	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	471	3	Y	10	15	1			4
							11	9									
01	682	N	623	-0-	-59	-0-	50	1	565	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	46	1	524	3	Y	10	6	1			9
							11	9									
*04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	4	7	1			6
							4	9									
*05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	Y	4	5	1			5
							4	9									

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

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-

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

12	403	N	229	-0-	-174	-0-	14	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	8	1	396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

12	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	70	1	1036	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	1116	N	489	-0-	-627	-0-	33	1	452	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	924	N	287	-0-	-637	-0-	16	1	270	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	415	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 2 RRCID -> 160536 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10710 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	651	X	404	-0-	-247	-0-	32	1	371	3	Y	1					2
							1	9									
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	97	1	958	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	802	X	802	-0-	-0-	-0-	78	1	724	3	Y	-0-					1
03	682	X	254	-0-	-428	-0-	22	1	232	3	Y	-0-					1
04	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	43	1	1147	3	Y	-0-					1
05	1054	X	222	-0-	-832	-0-	2	1	220	3	Y	-0-					1

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

12	527	X	322	-0-	-205	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	345	-0-	-89	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	31	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
*05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	-0-					-0-

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

*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
*09	180	N	37	-0-	-143	-0-	1	1	17	3	Y	17	16	1			12
							19	9									
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	73	26	1			59
							80	9									
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	7	63	1			3
							8	9									
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	84	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	140	N	10	-0-	-130	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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

12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					6
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	3	Y	-0-	3	1			3
*05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	278	3	Y	2	3	1			2
							2	9									

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

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
12	465	X	345	-0-	-120	-0-	33	1	312	3	Y	-0-					7
01	403	N	281	-0-	-122	-0-	30	1	250	3	Y	1					8
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	1					9
							1	9									
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	175	3	Y	5					14
							6	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	3	Y	-0-	7	1			7
*05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	Y	1	7	1			1
							1	9									

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
12	248	N	222	-0-	-26	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					4
01	248	N	110	-0-	-138	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					4
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	8	1	74	3	Y	1					5
							1	9									
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
12	434	N	290	-0-	-144	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					3
01	434	X	134	-0-	-300	-0-	14	1	118	3	Y	2					5
							2	9									
02	392	X	191	-0-	-201	-0-	19	1	171	3	Y	1					6
							1	9									
03	279	X	75	-0-	-204	-0-	9	1	65	3	Y	1					7
							1	9									
04	120	X	49	-0-	-71	-0-	1	1	48	3	Y	-0-	4	1			3
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	3	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	28	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	149	-0-	-223	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	76	-0-	-232	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	9	1	464	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 62R RRCID -> 160912 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10488 - 10508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	248 N	155	-0-	-93	-0-	10	1	144	3	Y	1					4
						1	9									
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	10	1	134	3	Y	-0-	3	1			1
02	280 N	160	-0-	-120	-0-	11	1	147	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
03	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	7					8
						8	9									
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2					10
						2	9									
*05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	2	7	1			5
						2	9									

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

12	620 X	466	-0-	-154	-0-	37	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	620 X	345	-0-	-275	-0-	32	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	476 X	179	-0-	-297	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	310 X	269	-0-	-41	-0-	23	1	246	3	Y	-0-					-0-
04	317 X	317	-0-	-0-	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
*05	435 X	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	3	Y	-0-					-0-

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

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	4	2	1			2
						4	9									
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
02	204 X	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
03	271 X	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2	1	1			1
						2	9									
04	180 X	179	-0-	-1	-0-	8	1	169	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	248 X	85	-0-	-163	-0-	3	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	47	1	628	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	56	1	665	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
02	672 N	528	-0-	-144	-0-	42	1	483	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	707	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
04	604 N	604	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	Y	5	5	1			1
						6	9									
*05	851 N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	Y	5	4	1			2
						6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 100 RRCID -> 161143 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10810 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	396	3	Y	4	8	1			2
						4	9									
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	459	3	Y	4	3	1			3
						4	9									
02	420 N	360	-0-	-60	-0-	29	1	328	3	Y	3	4	1			2
						3	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	464	3	Y	4	2	1			4
						4	9									
04	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	1			4
						3	9									
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	4	3	1			5
						4	9									

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

*10	403 X	292	-0-	-111	-0-	10	1	270	3	Y	11	8	1			11
						12	9									
*11	390 X	219	-0-	-171	-0-	17	1	193	3	Y	8	8	1			11
						9	9									
*12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	29	1	360	3	Y	14	20	1			5
						15	9									
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	302	3	Y	12	9	1			8
						13	9									
02	196 N	160	-0-	-36	-0-	12	1	142	3	Y	5	10	1			3
						6	9									
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	3	1			-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	3					3
						3	9									
*05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	13	3	1			13
						14	9									

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

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1440	X	689	-0-	-751	-0-	46	1	604	3	Y	35	88	1			15
							39	9									
*12	1922	X	1397	-0-	-525	-0-	88	1	1179	3	Y	118	61	1			72
							130	9									
01	1922	X	855	-0-	-1067	-0-	58	1	756	3	Y	37	79	1			30
							41	9									
02	1736	X	912	-0-	-824	-0-	65	1	828	3	Y	17	41	1			6
							19	9									
03	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	90	1	1122	3	Y	15	9	1			12
							17	9									
*04	707	X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	658	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
*05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	34	1	982	3	Y	8	10	1			7
							9	9									

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

12	2987	N	2137	-0-	-850	-0-	170	1	1963	3	Y	4					5
							4	9									
01	2945	X	916	-0-	-2029	-0-	84	1	831	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	3584	X	757	-0-	-2827	-0-	73	1	684	3	Y	-0-					2
03	3968	X	839	-0-	-3129	-0-	72	1	765	3	Y	2					4
							2	9									
04	3840	X	624	-0-	-3216	-0-	23	1	601	3	Y	-0-					4
05	930	X	924	-0-	-6	-0-	9	1	915	3	Y	-0-					4

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

12	403	N	305	-0-	-98	-0-	29	1	275	3	Y	1					17
							1	9									
01	651	X	490	-0-	-161	-0-	52	1	432	3	Y	5					22
							6	9									
02	364	X	238	-0-	-126	-0-	23	1	211	3	Y	4					26
							4	9									
03	341	X	182	-0-	-159	-0-	21	1	153	3	Y	7					33
							8	9									
04	210	X	13	-0-	-197	-0-	13	3			Y	-0-	17	1			16
*05	532	X	532	-0-	-0-	-0-	17	1	511	3	Y	4	16	1			4
							4	9									

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

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	6	1			1
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1					2
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	438	X	438	-0-	-0-	-0-	28	1	377	3	Y	30	17	1			18
							33	9									
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	37	1	478	3	Y	14	21	1			11
							15	9									
02	532	X	235	-0-	-297	-0-	17	1	210	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
03	589	X	275	-0-	-314	-0-	20	1	248	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	680	X	680	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	Y	31	19	1			16
							34	9									
*05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	22	1	631	3	Y	18	19	1			15
							20	9									

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

12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	9	1	152	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	3	1	172	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-	2	1			-0-

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

12	1674	X	1146	-0-	-528	-0-	72	1	1073	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	1674	X	717	-0-	-957	-0-	49	1	667	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	X	989	-0-	-523	-0-	54	1	934	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1159	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	28	1	1434	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	35	1	1055	3	Y	21	14	1			7
							23	9									

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

12	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	72	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	81	1	1107	3	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	65	1	1120	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	64	1	993	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	19	1	993	3	Y	-0-					-0-
*05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	33	1	990	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	227	3	Y	1					7
							1	9									
01	186	N	127	-0-	-59	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					7
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					8
							1	9									
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	3					11
							3	9									
*04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	3	Y	-0-	6	1			5
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-	5	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	10	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					3
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	1					4
							1	9									
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	1					5
							1	9									
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	3	1			-0-

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
*11	270	N	169	-0-	-101	-0-	12	1	157	3	Y	-0-					2
*12	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	153	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*01	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	160	3	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					2
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	1					3
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					1
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					1
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	344	3	Y	13	17	1			5
							14	9									
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	23	1	257	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	210	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
*03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
*04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	10	1	275	3	Y	13	5	1			15
							14	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	409	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	22	1	249	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	1	1	1			2
							1	9									

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

12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	101	1	845	3	Y	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	132	1	949	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	35	1	1057	3	Y	-0-					-0-

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

12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	1146	3	Y	-0-					-0-
01	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1392	3	Y	-0-					-0-
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	95	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1333	X	1026	-0-	-307	-0-	80	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1111	-0-	-408	-0-	50	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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

12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	63	1	938	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	345	-0-	-585	-0-	24	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	109	-0-	-815	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	786	3	Y	-0-					-0-
*05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	23	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 5 RRCID -> 162023 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11124 - 11144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1116	X	517	-0-	-599	-0-	41	1	475	3	Y	1					4
							1	9									
*01	1116	X	473	-0-	-643	-0-	44	1	428	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
02	616	X	235	-0-	-381	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					1
03	488	X	488	-0-	-0-	-0-	42	1	444	3	Y	2					3
							2	9									
04	571	X	571	-0-	-0-	-0-	21	1	550	3	Y	-0-					3
*05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	7	1	675	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	85	1	799	3	Y	1					17
							1	9									
01	806	N	540	-0-	-266	-0-	58	1	479	3	Y	3					20
							3	9									
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	58	1	523	3	Y	4					24
							4	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	70	1	505	3	Y	7					31
							8	9									
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	16	1	824	3	Y	1	16	1			16
							1	9									
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	22	1	675	3	Y	2	16	1			2
							2	9									

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
*07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	18	1	476	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	32	1	753	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
09	720	N	477	-0-	-243	-0-	17	1	453	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	22					22
							24	9									
11	780	N	184	-0-	-596	-0-	20	1	162	3	Y	2					24
							2	9									
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	44	1	411	3	Y	1					25
							1	9									
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	66	1	547	3	Y	4					29
							4	9									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	37	1	329	3	Y	5					34
							6	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	12					46
							13	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	1	23	1			24
							1	9									
*05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	4	24	1			4
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	774	-0-	-63	-0-	50	1	695	3	Y	26	40	1			10
							29	9									
01	806	X	771	-0-	-35	-0-	55	1	696	3	Y	18	16	1			12
							20	9									
*02	890	X	890	-0-	-0-	-0-	62	1	814	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
*03	709	X	709	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
04	903	X	903	-0-	-0-	-0-	39	1	858	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
*05	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	41	1	1175	3	Y	10	5	1			12
							11	9									

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

*11	780	N	653	-0-	-127	-0-	42	1	553	3	Y	53	40	1			79
							58	9									
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	69	51	1			97
							76	9									
*01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	90	75	1			112
							99	9									
02	616	N	481	-0-	-135	-0-	33	1	439	3	Y	8	51	1			69
							9	9									
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	13	49	1			33
							14	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	Y	5	21	1			17
							6	9									
*05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	Y	32	18	1			31
							35	9									

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

12	744	N	303	-0-	-441	-0-	19	1	264	3	Y	18	44	1			7
							20	9									
01	434	N	300	-0-	-134	-0-	21	1	271	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	96	1	1264	3	Y	53	24	1			34
							58	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	64	1	785	3	Y	40	37	1			37
							44	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	Y	33	29	1			41
							36	9									
*05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	45	31	1			55
							50	9									

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

12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	166	-0-	-206	-0-	12	1	153	3	Y	1					1
							1	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	25	1	1			25
							28	9									
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	Y	29	18	1			36
							32	9									
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	53	23	1			66
							58	9									
*05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	38	67	1			37
							42	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1240	X	1015	-0-	-225	-0-	34	1	952	3	Y	26	68	1			17
							29	9									
*08	1240	X	827	-0-	-413	-0-	26	1	768	3	Y	30	11	1			36
							33	9									
09	1110	X	971	-0-	-139	-0-	30	1	883	3	Y	53	53	1			36
							58	9									
10	1147	X	866	-0-	-281	-0-	28	1	758	3	Y	73	39	1			70
							80	9									
*11	1110	X	849	-0-	-261	-0-	64	1	726	3	Y	54	50	1			74
							59	9									
*12	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	91	1	1266	3	Y	81	124	1			31
							89	9									
*01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	960	3	Y	60	50	1			41
							66	9									
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	77	1	1016	3	Y	71	67	1			45
							78	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	911	3	Y	63	49	1			59
							69	9									
*04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	953	3	Y	52	46	1			65
							57	9									
*05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	3	Y	84	50	1			99
							92	9									

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

12	279	N	27	-0-	-252	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					3
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	1					4
							1	9									
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	Y	1					5
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

12	1457	N	1160	-0-	-297	-0-	73	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	114	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	752	3	Y	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	-0-					-0-
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	50	1	1507	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	93	1	1378	3	Y	-0-					-0-
01	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	103	1	1399	3	Y	-0-					-0-
02	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	70	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	1302	X	1277	-0-	-25	-0-	77	1	1200	3	Y	-0-					-0-
04	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	25	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	36	1	1092	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					7
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	2					9
							2	9									
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					10
							1	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	2					12
							2	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-	6	1			6
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	6	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	282	3	Y	16	16	1			11
							18	9									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	47	7	1			51
							52	9									
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	79	76	1			54
							87	9									
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	103	58	1			99
							113	9									
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	308	3	Y	105	72	1			132
							116	9									
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	473	3	Y	99	193	1			38
							109	9									
01	589	N	558	-0-	-31	-0-	34	1	392	3	Y	120	76	1			82
							132	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	390	3	Y	125	128	1			79
							138	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	472	3	Y	129	88	1			120
							142	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	115	93	1			142
							127	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	60	109	1			93
							66	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	111	-0-	-323	-0-	7	1	94	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	34	1	426	3	Y	20	10	1			14
							22	9									
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	12	18	1			8
							13	9									
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	435	3	Y	17	9	1			16
							19	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	Y	3	12	1			7
							3	9									
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	Y	1	5	1			3
							1	9									

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
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-
01	302	X	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	180	-0-	-72	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	158	-0-	-121	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	77	-0-	-233	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 120 RRCID -> 162483 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10932 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	678	3	Y	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-

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
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
12	775	X	600	-0-	-175	-0-	48	1	550	3	Y	2					5
							2	9									
01	775	X	503	-0-	-272	-0-	46	1	456	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	672	X	458	-0-	-214	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					2
03	589	X	561	-0-	-28	-0-	48	1	510	3	Y	3					5
							3	9									
04	661	X	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	3	Y	-0-					5
*05	848	X	848	-0-	-0-	-0-	8	1	840	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	141	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	8	3	1			8
							9	9									
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
*05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	6	3	1			7
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	13	1	391	3	Y	9	6	1			12
							10	9									
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	12	16	1			8
							13	9									
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	13	1	351	3	Y	12	9	1			11
							13	9									
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	28	1	319	3	Y	10	8	1			13
							11	9									
12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	362	3	Y	12	20	1			5
							13	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	21	1	245	3	Y	7	10	1			5
							8	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	362	3	Y	8	5	1			8
							9	9									
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
*05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	290	3	Y	7	2	1			8
							8	9									

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

12	1736	X	1240	-0-	-496	-0-	78	1	1162	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	1139	-0-	-473	-0-	78	1	1061	3	Y	-0-					-0-
02	1456	X	1391	-0-	-65	-0-	76	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	1612	X	1383	-0-	-229	-0-	84	1	1299	3	Y	-0-					-0-
04	1290	X	957	-0-	-333	-0-	18	1	939	3	Y	-0-					-0-
05	1147	X	1144	-0-	-3	-0-	37	1	1107	3	Y	-0-					-0-

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

12	806	X	725	-0-	-81	-0-	45	1	677	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	775	N	611	-0-	-164	-0-	42	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	398	-0-	-246	-0-	22	1	375	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	-0-					-0-

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

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	369	-0-	-189	-0-	26	1	341	3	Y	2					2
							2	9									
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	295	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	24	1	288	3	Y	5	3	1			6
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	Y	9	7	1			9
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WR "K" WELL #: 9 RRCID -> 162610 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540

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

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

12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1					1
							1	9									
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	39	1	842	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	415	3	Y	1					2
							1	9									

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

12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	Y	36	6	1			38
							40	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	35	50	1			23
							39	9									
02	336	N	193	-0-	-143	-0-	9	1	174	3	Y	9	27	1			5
							10	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	Y	10	9	1			6
							11	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	317	3	Y	-0-	6	1			-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	Y	-0-					-0-

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

12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	589	N	307	-0-	-282	-0-	21	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	N	359	-0-	-117	-0-	20	1	338	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	419	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	70	1	845	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	60	1	726	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	495	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	362	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	8	1	194	3	Y	-0-					-0-
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	3069	X	2536	-0-	-533	-0-	145	1	2374	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	181	1	3024	3	Y	35	31	1			7
							39	9									
02	2688	X	1851	-0-	-837	-0-	106	1	1734	3	Y	10	15	1			2
							11	9									
03	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	144	1	2228	3	Y	22	19	1			5
							24	9									
04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	86	1	2002	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
05	3255	X	1015	-0-	-2240	-0-	45	1	962	3	Y	7	7	1			2
							8	9									

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

12	403	N	380	-0-	-23	-0-	27	1	352	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	542	X	542	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	468	X	468	-0-	-0-	-0-	38	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	519	X	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					-0-
04	390	X	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	3	Y	-0-					-0-
*05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	26	1	564	3	Y	-0-					-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*07	713	X	504	-0-	-209	-0-	19	1	478	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*08	713	X	568	-0-	-145	-0-	22	1	537	3	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
*09	600	X	236	-0-	-364	-0-	11	1	222	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*01	558	X	417	-0-	-141	-0-	23	1	391	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*02	456	X	456	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	16	1	374	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	403	X	206	-0-	-197	-0-	9	1	194	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

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
12	961	N	876	-0-	-85	-0-	55	1	820	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	961	X	545	-0-	-416	-0-	37	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	868	X	493	-0-	-375	-0-	27	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	471	-0-	-366	-0-	28	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	X	489	-0-	-141	-0-	9	1	479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	X	495	-0-	-63	-0-	16	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	27	1	306	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	32	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	552	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	43	26	1			26
							47	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	9	28	1			7
							10	9									
02	364	N	329	-0-	-35	-0-	23	1	293	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	Y	18	8	1			14
							20	9									
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	25	26	1			13
							28	9									
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	16	1	462	3	Y	13	15	1			11
							14	9									

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
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	42	1	499	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	560	N	299	-0-	-261	-0-	24	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	961	X	918	-0-	-43	-0-	58	1	860	3	Y	-0-					-0-
01	992	X	718	-0-	-274	-0-	49	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	812	-0-	-84	-0-	45	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	992	X	721	-0-	-271	-0-	44	1	677	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	17	1	853	3	Y	-0-					-0-
*05	878	X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	850	3	Y	-0-					-0-

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
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	29	1	389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	25	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-

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
12	1581	X	932	-0-	-649	-0-	54	1	878	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	272	-0-	-1309	-0-	15	1	257	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	821	-0-	-607	-0-	47	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	81	1	1257	3	Y	-0-					-0-
04	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	47	1	1100	3	Y	-0-					-0-
05	279	X	262	-0-	-17	-0-	12	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
*11	450	N	164	-0-	-286	-0-	9	1	151	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*12	341	N	27	-0-	-314	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	213	-0-	-95	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	293	X	293	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	549	X	549	-0-	-0-	-0-	22	1	518	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
*05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	8	7	1			3
							9	9									

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
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	489	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	46	1	559	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37	1	439	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
12	589	N	509	-0-	-80	-0-	39	1	467	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	44	1	527	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	45	1	528	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	75	1	1283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	1	684	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	124	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	20	1	241	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	18	1	217	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
*05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	55	4	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		405	-0-	405	460	31	1	371	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	T. A.		443	-0-	443	903	18	1	417	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	T. A.		663	-0-	663	1566	29	1	622	3	Y	11	9	1			4
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	39	1	579	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	563	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	438	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	50	1	741	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	778	-0-	-28	-0-	53	1	725	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	268	-0-	-432	-0-	15	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	30	1	1561	3	Y	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	50	1	1492	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3596	X	1783	-0-	-1813	-0-	112	1	1671	3	Y	-0-					-0-
01	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	138	1	1883	3	Y	-0-					-0-
02	1680	X	1385	-0-	-295	-0-	76	1	1309	3	Y	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	237	1	3670	3	Y	-0-					-0-
04	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	3	Y	-0-					-0-
*05	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	89	1	2663	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	284	-0-	-801	-0-	18	1	266	3	Y	-0-					-0-
01	1085	X	863	-0-	-222	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	588	-0-	-392	-0-	32	1	556	3	Y	-0-					-0-
03	1023	X	868	-0-	-155	-0-	53	1	815	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	52	-0-	-938	-0-	1	1	51	3	Y	-0-					-0-
*05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	70	1	2091	3	Y	-0-					-0-

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
12	3100	N	3666	-0-	566	566	231	1	3435	3	Y	-0-					-0-
01	3142	X	2576	-0-	-566	-0-	176	1	2400	3	Y	-0-					-0-
02	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	190	1	3268	3	Y	-0-					-0-
03	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	155	1	2402	3	Y	-0-					-0-
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	2573	X	1328	-0-	-1245	-0-	43	1	1285	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	54	-0-	-132	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					-0-
*05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	111	1	1388	3	Y	18	34	1			7
							20	9									
01	1426	N	1420	-0-	-6	-0-	113	1	1288	3	Y	17	12	1			12
							19	9									
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	95	1	1085	3	Y	16	18	1			10
							18	9									
*03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	110	1	1263	3	Y	15	11	1			14
							17	9									
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	15	11	1			18
							17	9									
*05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	37	1	1076	3	Y	22	13	1			27
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1226	-0-	-355	-0-	77	1	1149	3	Y	-0-					-0-
01	1457	N	883	-0-	-574	-0-	60	1	823	3	Y	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	93	1	1594	3	Y	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	-0-					-0-
*05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	45	1	1340	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	3	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	527	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					-0-

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
12	496	X	354	-0-	-142	-0-	17	1	204	3	Y	121	101	1			27
							133	9									
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	12	1	140	3	Y	10	35	1			2
							11	9									
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	2	1	18	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2573	X	1403	-0-	-1170	-0-	80	1	1303	3	Y	18	18	1			4
							20	9									
01	2511	X	1847	-0-	-664	-0-	104	1	1734	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
02	2604	X	2365	-0-	-239	-0-	135	1	2209	3	Y	19	17	1			4
							21	9									
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4421	3	Y	37	32	1			9
							41	9									
*04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	181	1	4208	3	Y	22	26	1			5
							24	9									
*05	1860	X	788	-0-	-1072	-0-	35	1	745	3	Y	7	10	1			2
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	461	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	33	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	364	N	246	-0-	-118	-0-	20	1	225	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	509	-0-	-452	-0-	29	1	474	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	961	X	840	-0-	-121	-0-	47	1	778	3	Y	14	12	1			3
							15	9									
02	868	X	404	-0-	-464	-0-	23	1	378	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	856	X	856	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
04	717	X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	684	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
05	837	X	282	-0-	-555	-0-	13	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	162	1	1960	3	Y	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	830	-0-	-94	-0-	60	1	737	3	Y	30	24	1			6
							33	9									
*03	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	86	72	1			20
							95	9									
*04	990	X	611	-0-	-379	-0-	22	1	510	3	Y	72	75	1			17
							79	9									
*05	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	58	1	1229	3	Y	82	72	1			27
							90	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	154	-0-	-311	-0-	11	1	143	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1705	X	581	-0-	-1124	-0-	45	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	2828	X	200	-0-	-2628	-0-	16	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	276	-0-	-2855	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	258	-0-	-2772	-0-	11	1	246	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	297	-0-	-292	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-

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

12	527	N	495	-0-	-32	-0-	38	1	457	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	546	-0-	-43	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	503	X	503	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	-0-					-0-
03	546	X	546	-0-	-0-	-0-	43	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	450	X	372	-0-	-78	-0-	15	1	357	3	Y	-0-					-0-
05	558	X	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-

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

12	1147	X	992	-0-	-155	-0-	62	1	930	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	444	-0-	-393	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	376	-0-	-184	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	56	1	863	3	Y	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	-0-					-0-
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*11	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	64	1	1066	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	868	X	394	-0-	-474	-0-	23	1	369	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1064	X	505	-0-	-559	-0-	29	1	473	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	1178	X	685	-0-	-493	-0-	41	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1140	X	861	-0-	-279	-0-	35	1	804	3	Y	20	16	1			5
							22	9									
*05	430	X	430	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	47	36	1			16
							52	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "J" WELL #: 2 RRCID -> 163892 COMPL. DATE 07/07/1997 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	712	-0-	-311	-0-	55	1	637	3	Y	18					38
							20	9									
01	1023	X	336	-0-	-687	-0-	31	1	301	3	Y	4	31	1			11
							4	9									
02	812	X	468	-0-	-344	-0-	45	1	422	3	Y	1					12
							1	9									
03	620	X	306	-0-	-314	-0-	26	1	278	3	Y	2					14
							2	9									
04	590	X	590	-0-	-0-	-0-	21	1	569	3	Y	-0-					14
*05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	779	3	Y	-0-					14

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

12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	Y	-0-					3
01	217	N	73	-0-	-144	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					3
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	1					4
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					5
							1	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	3	1			2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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

12	2790	X	1283	-0-	-1507	-0-	74	1	1203	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	220	1	3673	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	2520	X	1975	-0-	-545	-0-	113	1	1854	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
03	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	214	1	3322	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
04	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	145	1	3371	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
05	3906	X	1327	-0-	-2579	-0-	59	1	1261	3	Y	6	6	1			2
							7	9									

SBR WELL #: 170 RRCID -> 163895 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006

12	496	N	390	-0-	-106	-0-	30	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	589	X	468	-0-	-121	-0-	36	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	504	X	420	-0-	-84	-0-	31	1	382	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	558	X	398	-0-	-160	-0-	30	1	359	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
04	540	X	491	-0-	-49	-0-	20	1	454	3	Y	15	13	1			4
							17	9									
05	465	X	380	-0-	-85	-0-	17	1	356	3	Y	6	8	1			2
							7	9									

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

12	651	N	541	-0-	-110	-0-	37	1	504	3	Y	-0-					-0-
01	651	X	260	-0-	-391	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	588	X	506	-0-	-82	-0-	38	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	121	-0-	-406	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	Y	-0-					-0-
*05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "H" WELL #: 14 RRCID -> 164076 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10901 PERF.10710 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1116	N	994	-0-	-122	-0-	34	1	958	3	Y	2					15
							2	9									
*08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	30	1	889	3	Y	2	1	8			16
							2	9									
09	900	N	477	-0-	-423	-0-	16	1	460	3	Y	1					17
							1	9									
10	992	N	400	-0-	-592	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					17
*11	900	N	764	-0-	-136	-0-	54	1	708	3	Y	2					19
							2	9									
*12	496	N	414	-0-	-82	-0-	29	1	384	3	Y	1	15	1			5
							1	9									
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	53	1	654	3	Y	-0-					5
*02	700	N	287	-0-	-413	-0-	27	1	259	3	Y	1					6
							1	9									
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	28	1	327	3	Y	-0-					6
*04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	Y	3					9
							3	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	16	1	456	3	Y	-0-					9

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

12	465	N	431	-0-	-34	-0-	30	1	397	3	Y	4	8	1			5
							4	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	33	1	413	3	Y	-0-					5
*02	476	N	240	-0-	-236	-0-	23	1	216	3	Y	1					6
							1	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	3	Y	-0-					6
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					8
							2	9									
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	21	1	607	3	Y	-0-					8

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

12	248	N	238	-0-	-10	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	19	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-

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

12	682	X	552	-0-	-130	-0-	26	1	314	3	Y	193	168	1			43
							212	9									
01	682	X	550	-0-	-132	-0-	26	1	312	3	Y	193	197	1			39
							212	9									
02	616	X	569	-0-	-47	-0-	32	1	392	3	Y	132	143	1			28
							145	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	29	1	339	3	Y	187	171	1			44
							206	9									
04	420	X	254	-0-	-166	-0-	5	1	120	3	Y	117	134	1			27
							129	9									
05	558	X	295	-0-	-263	-0-	8	1	168	3	Y	108	99	1			36
							119	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	79	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	37	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	185 N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	3	1	173	3	Y	-0-					-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-

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

12	1798 X	775	-0-	-1023	-0-	49	1	726	3	Y	-0-					-0-
01	1798 X	271	-0-	-1527	-0-	19	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	1624 X	469	-0-	-1155	-0-	26	1	441	3	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
03	961 X	238	-0-	-723	-0-	12	1	194	3	Y	29	22	1			7
						32	9									
*04	660 X	236	-0-	-424	-0-	4	1	231	3	Y	1	8	1			-0-
						1	9									
*05	412 X	412	-0-	-0-	-0-	13	1	395	3	Y	4	3	1			1
						4	9									

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

12	186 N	128	-0-	-58	-0-	12	1	115	3	Y	1					5
						1	9									
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					5
02	112 N	61	-0-	-51	-0-	6	1	54	3	Y	1					6
						1	9									
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	78	3	Y	2					8
						2	9									
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	145	3	Y	-0-	4	1			4
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-	4	1			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	176	-0-	-134	-0-	17	1	158	3	Y	1					6
							1	9									
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	Y	1					7
							1	9									
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	11	1	99	3	Y	1					8
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	2					10
							2	9									
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	-0-	5	1			5
*05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	10	1	295	3	Y	2	5	1			2
							2	9									

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

12	1116	N	625	-0-	-491	-0-	50	1	573	3	Y	2					5
							2	9									
01	1116	X	299	-0-	-817	-0-	28	1	271	3	Y	-0-	4	1			1
02	1008	X	530	-0-	-478	-0-	51	1	479	3	Y	-0-					1
03	775	X	365	-0-	-410	-0-	31	1	332	3	Y	2					3
							2	9									
04	630	X	370	-0-	-260	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					3
05	310	X	230	-0-	-80	-0-	2	1	228	3	Y	-0-					3

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		162	-0-	162	162	12	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	T. A.		395	-0-	395	557	30	1	362	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	T. A.		227	-0-	227	784	18	1	209	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		169	-0-	169	953	7	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		207	-0-	207	1160	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

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

12	465	N	266	-0-	-199	-0-	15	1	225	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
01	496	N	196	-0-	-300	-0-	13	1	172	3	Y	10	13	1			2
							11	9									
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	-0-					-0-
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	242	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 1 RRCID -> 164931 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10858 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	14	1	372	3	Y	1					9
							1	9									
*11	240	N	189	-0-	-51	-0-	13	1	174	3	Y	2					11
							2	9									
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			2
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	1					3
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	5					8
							6	9									
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	30	1	346	3	Y	6					14
							7	9									
*04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	Y	21					35
							23	9									
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	4					39
							4	9									

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

12	961	X	651	-0-	-310	-0-	38	1	568	3	Y	41	40	1			9
							45	9									
01	961	X	163	-0-	-798	-0-	11	1	152	3	Y	-0-	9	1			-0-
02	868	X	322	-0-	-546	-0-	18	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	868	X	202	-0-	-666	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	942	X	942	-0-	-0-	-0-	18	1	923	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	965	X	965	-0-	-0-	-0-	31	1	931	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					4
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	1					6
							1	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	4					10
							4	9									
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	15	1	432	3	Y	-0-					10

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

12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "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
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	367	3	Y	5					14
							6	9									
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	390	3	Y	2					16
							2	9									
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	16	1	216	3	Y	2					18
							2	9									
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	8	15	1			11
							9	9									
01	403	N	378	-0-	-25	-0-	28	1	349	3	Y	1					12
							1	9									
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	18	1	169	3	Y	2					14
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	6					20
							7	9									
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	Y	25					45
							28	9									
*05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	4					49
							4	9									

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

*07	868	X	605	-0-	-263	-0-	28	1	565	3	Y	11					42
							12	9									
*08	868	X	634	-0-	-234	-0-	35	1	599	3	Y	-0-	32	1	1	8	9
*09	720	X	652	-0-	-68	-0-	30	1	613	3	Y	8					17
							9	9									
*10	744	X	461	-0-	-283	-0-	24	1	433	3	Y	4					21
							4	9									
11	720	X	347	-0-	-373	-0-	32	1	315	3	Y	-0-					21
12	682	X	463	-0-	-219	-0-	36	1	412	3	Y	14					35
							15	9									
01	682	X	440	-0-	-242	-0-	40	1	396	3	Y	4	28	1			11
							4	9									
*02	616	X	257	-0-	-359	-0-	25	1	231	3	Y	1					12
							1	9									
*03	465	X	291	-0-	-174	-0-	24	1	259	3	Y	7					19
							8	9									
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	3	Y	-0-					19
*05	653	X	653	-0-	-0-	-0-	6	1	647	3	Y	-0-					19

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

12	93	N	41	-0-	-52	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					2
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					2
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR WELL #: 7 RRCID -> 165372 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	369	X	369	-0-	-0-	-0-	29	1	334	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
*12	372	X	367	-0-	-5	-0-	27	1	333	3	Y	6	11	1			2
							7	9									
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	422	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	344	3	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	475	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	11	1	303	3	Y	2	1	1			3
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	620	N	489	-0-	-131	-0-	16	1	472	3	Y	1					11
							1	9									
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	3					14
							3	9									
10	651	N	538	-0-	-113	-0-	19	1	517	3	Y	2					16
							2	9									
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	52	1	675	3	Y	3					19
							3	9									
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57	1	760	3	Y	7	15	1			11
							8	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	60	1	741	3	Y	1					12
							1	9									
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	169	1	1608	3	Y	3					15
							3	9									
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	84	1	980	3	Y	3					18
							3	9									
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	1					19
							1	9									
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	Y	2					3
							2	9									
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	Y	-0-	1	8			12
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					12
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	1					13
							1	9									
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	228	3	Y	1					14
							1	9									
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	267	3	Y	2					16
							2	9									
01	355	X	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	Y	-0-					16
02	381	X	381	-0-	-0-	-0-	15	1	365	3	Y	1					17
							1	9									
03	561	X	561	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	2					19
							2	9									
04	240	X	170	-0-	-70	-0-	3	1	166	3	Y	1					20
							1	9									
05	341	X	281	-0-	-60	-0-	9	1	270	3	Y	2					22
							2	9									

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

12	589	X	584	-0-	-5	-0-	30	1	553	3	Y	1					20
							1	9									
01	651	X	272	-0-	-379	-0-	18	1	253	3	Y	1					21
							1	9									
02	588	X	536	-0-	-52	-0-	21	1	515	3	Y	-0-					21
03	651	X	530	-0-	-121	-0-	24	1	506	3	Y	-0-					21
04	420	X	365	-0-	-55	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					21
05	279	X	105	-0-	-174	-0-	3	1	102	3	Y	-0-					21

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

12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	451	3	Y	12	10	1			7
							13	9									
01	186	N	48	-0-	-138	-0-	3	1	41	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	532	N	250	-0-	-282	-0-	18	1	224	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	6					9
							7	9									
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	403	3	Y	11	18	1			2
							12	9									
*05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					11

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
12	434	N	286	-0-	-148	-0-	15	1	270	3	Y	1					10
							1	9									
01	434	X	149	-0-	-285	-0-	10	1	139	3	Y	-0-					10
02	392	X	49	-0-	-343	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					10
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
04	277	X	277	-0-	-0-	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					10
05	155	X	62	-0-	-93	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					10

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
*07	744	X	519	-0-	-225	-0-	19	1	499	3	Y	1					26
							1	9									
*08	744	X	602	-0-	-142	-0-	25	1	577	3	Y	-0-					26
09	720	X	490	-0-	-230	-0-	17	1	473	3	Y	-0-					26
10	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	718	3	Y	1					27
							1	9									
11	570	X	458	-0-	-112	-0-	26	1	426	3	Y	5					32
							6	9									
12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	8					40
							9	9									
01	744	X	334	-0-	-410	-0-	22	1	311	3	Y	1					41
							1	9									
02	757	X	757	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	2					43
							2	9									
03	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	6					49
							7	9									
*04	504	X	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	-0-					49
*05	341	X	148	-0-	-193	-0-	5	1	142	3	Y	1					50
							1	9									

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
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	20	1	235	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	43	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

ZR "A" WELL #: 10 RRCID -> 166656 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	X	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	3	Y	-0-					11
01	713	X	279	-0-	-434	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					11
02	476	X	179	-0-	-297	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					11
03	527	X	14	-0-	-513	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					11
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					11
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	-0-					11

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
12	279	N	142	-0-	-137	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	156	-0-	-216	-0-	12	1	144	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	11	-0-	-325	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	X	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	654	-0-	-90	-0-	41	1	613	3	Y	-0-					-0-
01	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	72	1	984	3	Y	-0-					-0-
02	672	X	320	-0-	-352	-0-	18	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	744	X	507	-0-	-237	-0-	31	1	475	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	X	493	-0-	-197	-0-	9	1	483	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1054	X	562	-0-	-492	-0-	18	1	543	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	277	-0-	-157	-0-	19	1	258	3	Y	-0-	9	1			2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	34	1	417	3	Y	-0-					2
02	392	N	132	-0-	-260	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					2
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					2
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					2
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	17	1	482	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 167330 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	508	-0-	-887	-0-	29	1	476	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1302	X	481	-0-	-821	-0-	27	1	451	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	46	1	754	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	837	X	728	-0-	-109	-0-	44	1	680	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	810	X	668	-0-	-142	-0-	27	1	638	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	X	459	-0-	-37	-0-	20	1	436	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	486	-0-	-72	-0-	37	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	51	1	608	3	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	41	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	51	1	603	3	Y	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	-0-					-0-
*05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2027 RRCID -> 167576 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4216	X	3556	-0-	-660	-0-	133	1	3409	3	Y	13	12	1			2
							14	9									
*08	3999	X	3277	-0-	-722	-0-	129	1	3130	3	Y	16	17	1			1
							18	9									
09	3870	X	2405	-0-	-1465	-0-	114	1	2279	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
10	3999	X	2506	-0-	-1493	-0-	130	1	2359	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*11	3450	X	2019	-0-	-1431	-0-	113	1	1889	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
*12	3565	X	1645	-0-	-1920	-0-	94	1	1536	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
*01	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	124	1	2080	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
*02	2268	X	1994	-0-	-274	-0-	114	1	1867	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2511	X	1619	-0-	-892	-0-	97	1	1511	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
04	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	86	1	1996	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	2232	X	1203	-0-	-1029	-0-	53	1	1137	3	Y	12	10	1			4
							13	9									

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

12	620	N	423	-0-	-197	-0-	32	1	390	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	48	1	582	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	672	N	471	-0-	-201	-0-	35	1	432	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	386	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

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

12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	49	1	598	3	Y	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	44	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	44	1	523	3	Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	Y	-0-					-0-
*05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	447	3	Y	-0-					-0-

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

12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	4	1			1
02	T. A.		141	-0-	141	141	11	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		94	-0-	94	235	7	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		103	-0-	103	338	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		99	-0-	99	437	4	1	95	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	39	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	309	-0-	-111	-0-	25	1	283	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	346	3	Y	1					8
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	20	1	227	3	Y	-0-					5
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	333	3	Y	3					8
							3	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	Y	-0-	5	1			3
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	1					4
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	24	1	292	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	403	N	311	-0-	-92	-0-	24	1	284	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	342	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	21	1	253	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	3	Y	-0-					-0-
*05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

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
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					1
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	10	1	135	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	1					1
							1	9									
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	1					2
							1	9									
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ZR "A" WELL #: 2 RRCID -> 169002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11545 PERF.11247 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	383	1	4627	3	Y	25	24	1			6
							28	9									
01	248	X	34	-0-	-214	-0-	3	1	31	3	Y	-0-	6	1			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-					-0-
03	5828	X	147	-0-	-5681	-0-	11	1	128	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
04	5640	X	4054	-0-	-1586	-0-	165	1	3836	3	Y	48	39	1			11
							53	9									
*05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	45	1	951	3	Y	21	25	1			7
							23	9									

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

12	341	X	246	-0-	-95	-0-	13	1	233	3	Y	-0-					3
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					3
02	434	X	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	Y	-0-					3
03	310	X	108	-0-	-202	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					3
04	300	X	212	-0-	-88	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					3
05	403	X	228	-0-	-175	-0-	7	1	221	3	Y	-0-					3

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

12	558	X	520	-0-	-38	-0-	28	1	492	3	Y	-0-					10
01	558	X	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	Y	-0-					10
02	532	X	330	-0-	-202	-0-	16	1	314	3	Y	-0-					10
03	589	X	166	-0-	-423	-0-	10	1	156	3	Y	-0-					10
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					10
*05	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	36	1	1090	3	Y	-0-					10

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

12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	121	1	1454	3	Y	-0-					-0-
02	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	104	1	1274	3	Y	-0-					-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	109	1	1284	3	Y	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	38	1	887	3	Y	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-

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

12	679	X	679	-0-	-0-	-0-	35	1	643	3	Y	1					17
							1	9									
01	620	X	347	-0-	-273	-0-	23	1	324	3	Y	-0-					17
02	560	X	555	-0-	-5	-0-	22	1	533	3	Y	-0-					17
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					17
04	480	X	411	-0-	-69	-0-	8	1	402	3	Y	1					18
							1	9									
*05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	15	1	462	3	Y	2					20
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1178	X	652	-0-	-526	-0-	31	1	619	3	Y	2					11
							2	9									
*08	1178	X	638	-0-	-540	-0-	35	1	603	3	Y	-0-	8	1			2
09	900	X	727	-0-	-173	-0-	34	1	691	3	Y	2					4
							2	9									
*10	930	X	114	-0-	-816	-0-	6	1	107	3	Y	1					5
							1	9									
*11	900	X	647	-0-	-253	-0-	60	1	587	3	Y	-0-					5
*12	744	X	626	-0-	-118	-0-	50	1	573	3	Y	3					8
							3	9									
01	744	X	293	-0-	-451	-0-	27	1	265	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
02	672	X	258	-0-	-414	-0-	25	1	233	3	Y	-0-					2
03	682	X	444	-0-	-238	-0-	38	1	403	3	Y	3					5
							3	9									
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	26	1	690	3	Y	-0-					5
*05	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	294	3	Y	-0-					5

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

12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					27
01	1054	X	597	-0-	-457	-0-	33	1	564	3	Y	-0-					27
02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					Y	-0-					27
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	74	1	1220	3	Y	-0-					27
04	600	X	83	-0-	-517	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					27
05	589	X	6	-0-	-583	-0-	6	3			Y	-0-					27

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

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					8
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					8
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					8
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	18	1	917	3	Y	-0-					8
*05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	19	1	576	3	Y	-0-					8

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

12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	72	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	110	1	1493	3	Y	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	67	1	1160	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	19	1	990	3	Y	-0-					-0-
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	31	1	925	3	Y	-0-					-0-

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

12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	25	1	181	3	Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
*05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	222	-0-	-58	-0-	18	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	245	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	X	817	-0-	-20	-0-	43	1	765	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
01	837	X	541	-0-	-296	-0-	37	1	497	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
02	756	X	570	-0-	-186	-0-	38	1	526	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
03	644	X	644	-0-	-0-	-0-	48	1	589	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	622	X	622	-0-	-0-	-0-	23	1	596	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*05	582	X	582	-0-	-0-	-0-	22	1	553	3	Y	6	2	1			5
							7	9									

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
12	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	310	N	265	-0-	-45	-0-	18	1	245	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	14	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	19	1	228	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	365	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
12	651	X	583	-0-	-68	-0-	31	1	550	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	620	X	608	-0-	-12	-0-	42	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	560	X	529	-0-	-31	-0-	35	1	491	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	664	X	664	-0-	-0-	-0-	50	1	611	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	858	X	858	-0-	-0-	-0-	31	1	825	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*05	758	X	758	-0-	-0-	-0-	29	1	727	3	Y	2	1	1			2
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	831	-0-	-440	-0-	52	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	851	-0-	-296	-0-	58	1	793	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	659	-0-	-321	-0-	36	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
*05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	32	-0-	32	84	1	1	24	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	211	N	127	-0-	-84	-0-	8	1	113	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	22	1	567	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	624	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

12	713	N	544	-0-	-169	-0-	34	1	510	3	Y	-0-					-0-
01	775	X	397	-0-	-378	-0-	27	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	700	X	681	-0-	-19	-0-	37	1	633	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
03	775	X	756	-0-	-19	-0-	45	1	697	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
04	720	X	670	-0-	-50	-0-	13	1	648	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	403	X	97	-0-	-306	-0-	3	1	92	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

BRACKEN "D" WELL #: 2087 RRCID -> 176800 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445

12	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	428	3	Y	33	31	1			7
							36	9									
01	558	X	267	-0-	-291	-0-	17	1	225	3	Y	23	25	1			5
							25	9									
02	504	X	341	-0-	-163	-0-	18	1	306	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	574	X	574	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
04	450	X	265	-0-	-185	-0-	5	1	245	3	Y	14	18	1			3
							15	9									
*05	427	X	427	-0-	-0-	-0-	13	1	390	3	Y	22	18	1			7
							24	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 5 RRCID -> 176802 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "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
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	402	3	Y	3	2	1			1
01	596	X	596	-0-	-0-	-0-	46 3	1 9	547	3	Y	3	3	1			1
02	476	X	416	-0-	-60	-0-	33 2	1 9	381	3	Y	2	2	1			1
03	527	X	506	-0-	-21	-0-	38 1	1 9	467	3	Y	1	2	1			-0-
04	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1008	3	Y	9	7	1			2
*05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	63 13	1 9	1336	3	Y	12	10	1			4

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
12	434	X	298	-0-	-136	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	119	-0-	-191	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	628	3	Y	9	7	1			2
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	623	3	Y	9	9	1			2
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	9 8	1 9	461	3	Y	7	7	1			2
*05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	17 9	1 9	515	3	Y	8	7	1			3

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
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	33 3	1 9	402	3	Y	3	3	1			1
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	482	3	Y	3	3	1			1
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	418	3	Y	1	2	1			-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	37 3	1 9	438	3	Y	3	2	1			1
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	414	3	Y	2	2	1			1
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	22 2	1 9	480	3	Y	2	2	1			1

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
12	930	X	465	-0-	-465	-0-	45	1	420	3	Y	-0-					3
01	465	N	291	-0-	-174	-0-	31	1	259	3	Y	1					4
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	1					5
							1	9									
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					5
*04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	3	Y	-0-	3	1			2
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	14	1	419	3	Y	2	3	1			1
							2	9									

SWR "H" WELL #: 18 RRCID -> 178527 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10782 - 10802

12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	3	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-

L. S. MCCLAUGHERTY GU WELL #: 1 RRCID -> 178529 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9518 - 9550

12	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	115	1	1988	3	Y	-0-					-0-
							258	4									
01	1829	X	1731	-0-	-98	-0-	91	1	1526	3	Y	-0-					-0-
							114	4									
02	1652	X	1557	-0-	-95	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					-0-
							136	4									
03	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	111	1	1640	3	Y	-0-					-0-
							433	4									
04	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	110	1	1682	3	Y	-0-					-0-
							426	4									
*05	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	120	1	1891	3	Y	-0-					-0-
							442	4									

SBR WELL #: 186 RRCID -> 178828 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10448 - 10482

12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	338	-0-	-138	-0-	19	1	319	3	Y	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	266	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*07	992	X	643	-0-	-349	-0-	30	1	612	3	Y	1					4
							1	9									
*08	992	X	879	-0-	-113	-0-	48	1	831	3	Y	-0-	2	1	1	8	1
09	960	X	596	-0-	-364	-0-	28	1	568	3	Y	-0-					1
10	651	X	461	-0-	-190	-0-	24	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
11	840	X	340	-0-	-500	-0-	32	1	308	3	Y	-0-					2
12	868	X	456	-0-	-412	-0-	36	1	419	3	Y	1					3
							1	9									
01	868	X	170	-0-	-698	-0-	16	1	154	3	Y	-0-	2	1			1
02	560	X	486	-0-	-74	-0-	47	1	439	3	Y	-0-					1
03	537	X	537	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	Y	2					3
							2	9									
04	521	X	521	-0-	-0-	-0-	19	1	502	3	Y	-0-					3
*05	510	X	510	-0-	-0-	-0-	5	1	505	3	Y	-0-					3

BRACKEN, R. WELL #: 7 RRCID -> 178933 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10710 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	7	5	1			3
							8	9									
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 190 RRCID -> 179163 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10670 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	149	-0-	-161	-0-	14	1	134	3	Y	1					5
							1	9									
01	248	N	189	-0-	-59	-0-	20	1	168	3	Y	1					6
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	Y	1					7
							1	9									
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	Y	5					12
							6	9									
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	-0-	6	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

SBR WELL #: 191 RRCID -> 179164 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10326 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	895	-0-	-314	-0-	56	1	836	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	930	N	859	-0-	-71	-0-	59	1	796	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	82	1	1405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	77	1	1200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	22	1	1138	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	37	1	1124	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "D" WELL #: 2099 RRCID -> 179207 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10452 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	245	-0-	-158	-0-	15	1	230	3	Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	213	-0-	-123	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	365	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	329	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 189 RRCID -> 179214 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504

12	1085	N	893	-0-	-192	-0-	56	1	837	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	257	-0-	-527	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 6 RRCID -> 180328 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810

12	992	X	608	-0-	-384	-0-	31	1	563	3	Y	13	26	1			6
							14	9									
01	992	X	588	-0-	-404	-0-	40	1	541	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
02	896	X	452	-0-	-444	-0-	30	1	419	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	992	X	583	-0-	-409	-0-	44	1	533	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	900	X	506	-0-	-394	-0-	18	1	485	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	589	X	446	-0-	-143	-0-	17	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-

SWR "H" WELL #: 19 RRCID -> 180329 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650

12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	30	1	394	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	3	Y	-0-					3
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	15	1	142	3	Y	-0-					3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	Y	4					8
							4	9									
*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	342	3	Y	1					9
							1	9									

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

BRACKEN, R. WELL #: 8 RRCID -> 180330 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	601	-0-	-143	-0-	32	1	567	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	13	1	330	3	Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 193 RRCID -> 180331 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	527	-0-	-155	-0-	33	1	493	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	806	N	516	-0-	-290	-0-	35	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	598	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	13	1	694	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
*05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	24	1	733	3	Y	6	5	1			2
							7	9									

BRACKEN ET AL WELL #: 85 RRCID -> 181932 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	806	X	769	-0-	-37	-0-	33	1	590	3	Y	16	16	1			5
							128	4	18	9							
*08	806	X	517	-0-	-289	-0-	24	1	435	3	Y	10	11	1			4
							47	4	11	9							
09	870	X	668	-0-	-202	-0-	29	1	556	3	Y	16	14	1			6
							65	4	18	9							
*10	899	X	712	-0-	-187	-0-	34	1	594	3	Y	19	18	1			7
							63	4	21	9							
*11	870	X	728	-0-	-142	-0-	31	1	610	3	Y	25	23	1			9
							59	4	28	9							
12	775	X	612	-0-	-163	-0-	29	1	503	3	Y	14	18	1			5
							65	4	15	9							
01	713	N	496	-0-	-217	-0-	25	1	427	3	Y	11	12	1			4
							32	4	12	9							
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	31	1	507	3	Y	11	10	1			5
							52	4	12	9							
*03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	13	12	1			6
							144	4	14	9							
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	15	17	1			4
							131	4	17	9							
*05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	Y	13	12	1			5
							106	4	14	9							

BRACKEN, R. WELL #: 9 RRCID -> 183044 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1136	X	1136	-0-	-0-	-0-	60	1	1076	3	Y	-0-					-0-
01	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	164	1	2219	3	Y	-0-					-0-
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	142	1	1989	3	Y	-0-					-0-
03	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	142	1	1739	3	Y	-0-					-0-
04	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	40	1	1065	3	Y	-0-					-0-
05	2387	X	2190	-0-	-197	-0-	84	1	2106	3	Y	-0-					-0-

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

SBR WELL #: 194 RRCID -> 183452 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	44	1	662	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	40	1	543	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	644	X	477	-0-	-167	-0-	26	1	450	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	X	642	-0-	-40	-0-	39	1	602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	X	569	-0-	-91	-0-	11	1	557	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	X	210	-0-	-379	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-

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
*10	341	N	315	-0-	-26	-0-	10	1	272	3	Y	30					30
							33	9									
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	533	3	Y	7					37
							8	9									
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	28	1	266	3	Y	2					39
							2	9									
01	372	X	322	-0-	-50	-0-	34	1	280	3	Y	7					46
							8	9									
02	560	X	243	-0-	-317	-0-	23	1	209	3	Y	10					56
							11	9									
03	620	X	246	-0-	-374	-0-	26	1	188	3	Y	29					85
							32	9									
04	600	X	270	-0-	-330	-0-	5	1	263	3	Y	2	43	1			44
							2	9									
*05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	10	1	313	3	Y	9	44	1			9
							10	9									

SBR WELL #: 198 RRCID -> 185082 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	X	745	-0-	-464	-0-	39	1	706	3	Y	-0-					-0-
01	1209	X	235	-0-	-974	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	812	X	119	-0-	-693	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	527	X	180	-0-	-347	-0-	14	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	510	X	312	-0-	-198	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	248	X	88	-0-	-160	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 197 RRCID -> 185089 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	86	1	1274	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1519	N	1275	-0-	-244	-0-	87	1	1185	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	75	1	1295	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	21	1	1092	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	40	1	1194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	4	1			3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SBR WELL #: 200 RRCID -> 195801 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 201 RRCID -> 196280 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522

12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	48	1	709	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	49	1	664	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	8	1	412	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-

SBR WELL #: 203 RRCID -> 196282 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500

12	558	N	453	-0-	-105	-0-	28	1	423	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	837	X	472	-0-	-365	-0-	32	1	438	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	X	731	-0-	-25	-0-	40	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	837	X	609	-0-	-228	-0-	37	1	570	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	630	X	426	-0-	-204	-0-	8	1	416	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	465	X	311	-0-	-154	-0-	10	1	298	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

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
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

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
12	372	X	75	-0-	-297	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	54	-0-	-39	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	Y	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

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
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	148	3	Y	1					2
							1	9									
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					2
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	1					3
							1	9									
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	1					4
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			2
*05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	-0-	2	1			-0-

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
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	3	-0-	-53	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	816	X	816	-0-	-0-	-0-	51	1	761	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	93	1	1266	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	86	1	1484	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	79	1	1225	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	24	1	1231	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	27	1	798	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

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
12	682	N	251	-0-	-431	-0-	15	1	217	3	Y	17	15	1			4
							19	9									
01	3100	N	3551	-0-	451	451	243	1	3305	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	2800	N	6105	-0-	3305	3756	329	1	5652	3	Y	113	90	1			24
							124	9									
03	3100	N	3727	-0-	627	4383	212	1	3292	3	Y	203	179	1			48
							223	9									
04	3000	N	4145	-0-	1145	5528	74	1	3836	3	Y	214	212	1			50
							235	9									
*05	7114	X	1586	-0-	-5528	-0-	46	1	1385	3	Y	141	144	1			47
							155	9									

SBR WELL #: 208 RRCID -> 200229 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10501 - 10541

12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 209 RRCID -> 200423 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10407 - 10465

12	341	N	99	-0-	-242	-0-	7	1	91	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	29	1	341	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	566	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
*05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	12	11	1			4
							13	9									

BRACKEN, R. WELL #: 14 RRCID -> 200719 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10681 - 10730

12	734	X	734	-0-	-0-	-0-	32	1	574	3	Y	116	93	1			50
							128	9									
01	712	X	712	-0-	-0-	-0-	40	1	545	3	Y	115	115	1			50
							127	9									
02	616	X	519	-0-	-97	-0-	30	1	424	3	Y	59	90	1			19
							65	9									
03	682	X	363	-0-	-319	-0-	23	1	282	3	Y	53	41	1			31
							58	9									
04	564	X	564	-0-	-0-	-0-	19	1	493	3	Y	47	62	1			16
							52	9									
05	713	X	463	-0-	-250	-0-	16	1	405	3	Y	38	21	1			33
							42	9									

SBR WELL #: 210 RRCID -> 201560 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10423 - 10474

12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-

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

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
12	839	X	839	-0-	-0-	-0-	44	1	794	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	29	1	357	3	Y	-0-					-0-
04	248	X	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	321	-0-	-113	-0-	12	1	309	3	Y	-0-					-0-

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
12	775	X	756	-0-	-19	-0-	40	1	714	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	X	557	-0-	-218	-0-	38	1	517	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	700	X	552	-0-	-148	-0-	37	1	515	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	589	X	379	-0-	-210	-0-	29	1	349	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	X	532	-0-	-38	-0-	19	1	512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	781	X	781	-0-	-0-	-0-	30	1	749	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 211 RRCID -> 203270 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10730 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	589	-0-	-155	-0-	37	1	552	3	Y	-0-					-0-
01	713	X	433	-0-	-280	-0-	30	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	668	X	668	-0-	-0-	-0-	37	1	630	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	713	X	520	-0-	-193	-0-	31	1	488	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*04	632	X	632	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	434	X	304	-0-	-130	-0-	10	1	294	3	Y	-0-					-0-

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
*07	1488	X	868	-0-	-620	-0-	41	1	826	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1364	X	656	-0-	-708	-0-	36	1	620	3	Y	-0-					1
*09	1290	X	824	-0-	-466	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					1
*10	992	X	783	-0-	-209	-0-	40	1	743	3	Y	-0-					1
*11	930	X	366	-0-	-564	-0-	34	1	332	3	Y	-0-					1
*12	868	X	798	-0-	-70	-0-	64	1	734	3	Y	-0-					1
*01	837	X	522	-0-	-315	-0-	48	1	474	3	Y	-0-					1
*02	756	X	383	-0-	-373	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
*03	775	X	608	-0-	-167	-0-	52	1	556	3	Y	-0-					1
*04	853	X	853	-0-	-0-	-0-	31	1	822	3	Y	-0-					1
*05	527	X	456	-0-	-71	-0-	4	1	452	3	Y	-0-					1

SBR WELL #: 218 RRCID -> 204002 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10902 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 212 RRCID -> 205249 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11136 PERF.10704 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	X	541	-0-	-141	-0-	52	1	489	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	29	1	208	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 15 RRCID -> 205256 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10742 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	987	X	987	-0-	-0-	-0-	52	1	935	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	57	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	46	1	639	3	Y	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	62	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	29	1	775	3	Y	-0-					-0-
*05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-

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
12	1395	X	665	-0-	-730	-0-	35	1	628	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	775	N	410	-0-	-365	-0-	28	1	382	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1008	N	665	-0-	-343	-0-	44	1	620	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	26	1	679	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	113	1	1497	3	Y	-0-					-0-
01	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
02	1120	X	903	-0-	-217	-0-	73	1	830	3	Y	-0-					-0-
03	1240	X	994	-0-	-246	-0-	75	1	919	3	Y	-0-					-0-
04	1200	X	1008	-0-	-192	-0-	42	1	966	3	Y	-0-					-0-
*05	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	49	1	1055	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 204 RRCID -> 208912 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	118	1	3023	3	Y	33	31	1			4
							36	9									
*08	4495	X	2127	-0-	-2368	-0-	83	1	2009	3	Y	32	35	1			1
							35	9									
*09	4350	X	2551	-0-	-1799	-0-	120	1	2399	3	Y	29	27	1			3
							32	9									
10	4495	X	2855	-0-	-1640	-0-	147	1	2667	3	Y	37	36	1			4
							41	9									
*11	3990	X	379	-0-	-3611	-0-	21	1	349	3	Y	8	11	1			1
							9	9									
*12	3162	X	36	-0-	-3126	-0-	2	1	33	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*01	2852	X	2	-0-	-2850	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	2576	X	5	-0-	-2571	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*03	2852	X	30	-0-	-2822	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*04	390	X	183	-0-	-207	-0-	7	1	173	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728	X	262	-0-	-2466	-0-	19	1	242	3	Y	1					7
							1	9									
01	2728	X	2319	-0-	-409	-0-	177	1	2141	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
02	952	X	432	-0-	-520	-0-	35	1	397	3	Y	-0-					4
03	1054	X	396	-0-	-658	-0-	31	1	364	3	Y	1					5
							1	9									
04	596	X	596	-0-	-0-	-0-	25	1	571	3	Y	-0-	3	1			2
05	2325	X	729	-0-	-1596	-0-	33	1	695	3	Y	1					3
							1	9									

SBR WELL #: 221 RRCID -> 209845 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558

12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	313	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	420	N	353	-0-	-67	-0-	28	1	324	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	315	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	3	2	1			1
							3	9									

SBR WELL #: 220 RRCID -> 210687 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386

12	1426	N	895	-0-	-531	-0-	56	1	839	3	Y	-0-					-0-
01	1922	X	600	-0-	-1322	-0-	41	1	559	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	522	-0-	-1214	-0-	28	1	488	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
03	1271	X	752	-0-	-519	-0-	45	1	700	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
04	930	X	805	-0-	-125	-0-	15	1	782	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	21	1	640	3	Y	21	16	1			7
							23	9									

BRACKEN "A" WELL #: 2038 RRCID -> 210693 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		14	-0-	14	14	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		13	-0-	13	27	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	27					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 88 RRCID -> 210837 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9487 - 9532

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		20	-0-	20	20	1	1	15	3	Y	3	2	1			1
							1	4	3	9							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-	1	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	126	1	1662	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
01	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	104	1	1241	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
02	1400	X	1165	-0-	-235	-0-	93	1	1061	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
03	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
04	1170	X	1065	-0-	-105	-0-	44	1	1012	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
*05	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	73	1	1562	3	Y	9	8	1			3
							10	9									

SWR "B" WELL #: 16 RRCID -> 211769 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10606 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	X	364	-0-	-39	-0-	21	1	300	3	Y	39	64	1			15
							43	9									
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	35	26	1			24
							39	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	33	36	1			21
							36	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	40	24	1			37
							44	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	Y	15	29	1			23
							17	9									
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	18	1	530	3	Y	65	18	1			70
							72	9									

MCCLAUGHERTY, I.O. "A" WELL #: 2 RRCID -> 212095 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9732 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	992	X	292	-0-	-700	-0-	10	1	258	3	Y	22	43	1			21
							24	9									
*08	992	X	169	-0-	-823	-0-	6	1	151	3	Y	11					32
							12	9									
09	630	X	291	-0-	-339	-0-	14	1	276	3	Y	1	20	1			13
							1	9									
10	620	X	373	-0-	-247	-0-	19	1	339	3	Y	14					27
							15	9									
11	480	X	224	-0-	-256	-0-	13	1	205	3	Y	5	27	1			5
							6	9									
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	8					13
							9	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	161	1	2105	3	Y	26	12	1			27
							29	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	26	38	1			15
							29	9									
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	75	1	988	3	Y	16					31
							18	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	581	3	Y	24					55
							26	9									
*05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	15	37	1			33
							17	9									

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

SBR WELL #: 222 RRCID -> 212159 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10234 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2940	X	994	-0-	-1946	-0-	46	1	931	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
*10	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
12	2604	X	1773	-0-	-831	-0-	101	1	1653	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	135	1	2260	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
*02	924	X	379	-0-	-545	-0-	21	1	349	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
*03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2418	X	1204	-0-	-1214	-0-	53	1	1141	3	Y	9	6	1			3
							10	9									

SBR WELL #: 224 RRCID -> 212592 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10241 - 10278

12	527	X	511	-0-	-16	-0-	32	1	478	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	X	453	-0-	-74	-0-	31	1	421	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	476	X	142	-0-	-334	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	584	X	584	-0-	-0-	-0-	35	1	548	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	X	341	-0-	-169	-0-	6	1	334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	X	428	-0-	-37	-0-	14	1	413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

SBR WELL #: 223 RRCID -> 212618 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10792 - 10880

12	248	X	219	-0-	-29	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	170	-0-	-78	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 7 RRCID -> 213264 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10336 - 10414

12	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	405	3	Y	10	4	1			11
							11	9									
01	527	X	496	-0-	-31	-0-	30	1	451	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
02	504	X	238	-0-	-266	-0-	12	1	222	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
03	558	X	445	-0-	-113	-0-	24	1	414	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
04	540	X	443	-0-	-97	-0-	8	1	426	3	Y	8	6	1			5
							9	9									
*05	508	X	508	-0-	-0-	-0-	16	1	483	3	Y	8	8	1			5
							9	9									

SBR WELL #: 199 RRCID -> 213479 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10058 - 10140

12	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "A" WELL #: 2014 RRCID -> 213529 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9884 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	61	1	774	3	Y	2					12
							2	9									
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	67	1	804	3	Y	1	7	1			6
							1	9									
02	784	N	665	-0-	-119	-0-	54	1	609	3	Y	2					8
							2	9									
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	69	1	801	3	Y	3					11
							3	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	Y	-0-	6	1			5
*05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					5

MCCLAUGHERTY, I.O. WELL #: 3 RRCID -> 214242 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9650 - 9683

12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	234	-0-	-76	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	18	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10499

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		128	-0-	128	155	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		72	-0-	72	227	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		187	-0-	187	414	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		230	-0-	230	644	7	1	223	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10752 - 10845

12	1364	X	1166	-0-	-198	-0-	61	1	1096	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	1364	X	1048	-0-	-316	-0-	72	1	970	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	1064	X	896	-0-	-168	-0-	60	1	832	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	63	1	766	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	39	1	1024	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1054	X	966	-0-	-88	-0-	37	1	926	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10286

12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	5	1			2
01	806	X	215	-0-	-591	-0-	13	1	192	3	Y	9	5	1			6
							10	9									
02	728	X	222	-0-	-506	-0-	11	1	204	3	Y	6	9	1			3
							7	9									
03	589	X	440	-0-	-149	-0-	24	1	409	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
04	570	X	381	-0-	-189	-0-	7	1	353	3	Y	19	10	1			12
							21	9									
*05	765	X	765	-0-	-0-	-0-	23	1	694	3	Y	44	30	1			26
							48	9									

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

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10208 - 10300

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

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10360 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	X	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	3	Y	-0-					1
01	403	X	325	-0-	-78	-0-	20	1	303	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	532	X	522	-0-	-10	-0-	27	1	493	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	589	X	425	-0-	-164	-0-	23	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	570	X	444	-0-	-126	-0-	8	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	13	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	Y	-0-					-0-
01	868	X	484	-0-	-384	-0-	33	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	646	X	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	380	-0-	-271	-0-	29	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	791	X	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-					-0-
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-

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
*11	1590	X	1452	-0-	-138	-0-	99	1	1350	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*12	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	93	1	1379	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*01	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	100	1	1353	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*02	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	80	1	1373	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
03	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	97	1	1512	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1440	X	1297	-0-	-143	-0-	24	1	1223	3	Y	45	35	1			10
							50	9									
05	1457	X	1359	-0-	-98	-0-	40	1	1202	3	Y	106	81	1			35
							117	9									

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
12	1054	N	848	-0-	-206	-0-	61	1	779	3	Y	7					39
							8	9									
01	992	N	356	-0-	-636	-0-	27	1	325	3	Y	4	24	1			19
							4	9									
02	952	N	179	-0-	-773	-0-	14	1	164	3	Y	1					20
							1	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	Y	8					28
							9	9									
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	17	1			12
							1	9									
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	Y	2					14
							2	9									

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

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	137	-0-	-235	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	172	-0-	-136	-0-	9	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	-0-					-0-
*05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	8	1	249	3	Y	-0-					-0-

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
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	65	1	861	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	744	X	429	-0-	-315	-0-	33	1	395	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	X	471	-0-	-5	-0-	38	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	461	X	461	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	297	X	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 11 RRCID -> 225013 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10960 - 11046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	X	835	-0-	-591	-0-	66	1	767	3	Y	2					5
							2	9									
01	1023	X	618	-0-	-405	-0-	57	1	561	3	Y	-0-	4	1			1
02	700	X	386	-0-	-314	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	713	X	418	-0-	-295	-0-	36	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
04	746	X	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	3	Y	-0-					2
05	620	X	443	-0-	-177	-0-	4	1	439	3	Y	-0-					2

BRACKEN, R. WELL #: 23 RRCID -> 226097 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10738 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
01	1705	X	1149	-0-	-556	-0-	78	1	1056	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1540	X	911	-0-	-629	-0-	60	1	839	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1705	X	745	-0-	-960	-0-	56	1	680	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1041	3	Y	8	10	1			3
							9	9									
05	1147	X	942	-0-	-205	-0-	36	1	896	3	Y	9	4	1			8
							10	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 17 RRCID -> 231964 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2418	X	2085	-0-	-333	-0-	118	1	1937	3	Y	27	31	1			7
							30	9									
*08	2418	X	2031	-0-	-387	-0-	116	1	1891	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
09	2220	X	1946	-0-	-274	-0-	114	1	1798	3	Y	31	22	1			19
							34	9									
10	2294	X	2103	-0-	-191	-0-	132	1	1947	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
11	2220	X	1478	-0-	-742	-0-	95	1	1368	3	Y	14	23	1			7
							15	9									
12	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	116	1	2087	3	Y	25	21	1			11
							28	9									
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	147	1	1986	3	Y	23	24	1			10
							25	9									
02	1904	X	1834	-0-	-70	-0-	121	1	1693	3	Y	18	22	1			6
							20	9									
03	2108	X	1886	-0-	-222	-0-	141	1	1726	3	Y	17	13	1			10
							19	9									
04	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	62	1	1639	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
05	2170	X	1626	-0-	-544	-0-	62	1	1550	3	Y	13	5	1			11
							14	9									

BRACKEN, R. WELL #: 22R RRCID -> 232671 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530

12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
*05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2017 RRCID -> 232676 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034

*07	3565	X	2496	-0-	-1069	-0-	93	1	2375	3	Y	25	23	1			3
							28	9									
*08	3565	X	2660	-0-	-905	-0-	104	1	2526	3	Y	27	29	1			1
							30	9									
09	3450	X	2108	-0-	-1342	-0-	99	1	1991	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
10	3100	X	1997	-0-	-1103	-0-	104	1	1874	3	Y	17	17	1			2
							19	9									
11	2580	X	555	-0-	-2025	-0-	31	1	513	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
12	2666	X	528	-0-	-2138	-0-	30	1	488	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
01	2666	X	485	-0-	-2181	-0-	27	1	449	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
02	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	124	1	2023	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
03	1984	X	1764	-0-	-220	-0-	106	1	1649	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	105	1	2444	3	Y	16	14	1			4
							18	9									
*05	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	60	1	1283	3	Y	20	17	1			7
							22	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*08	1240	X	856	-0-	-384	-0-	33	1	809	3	Y	13	13	1			1
							14	9									
*09	1200	X	717	-0-	-483	-0-	34	1	679	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
02	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	79	1	1743	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	54	1	1239	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
04	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	41	1	962	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
*05	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

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
*09	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	838	X	838	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	870	X	561	-0-	-309	-0-	36	1	523	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1085	X	930	-0-	-155	-0-	49	1	878	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	1085	X	802	-0-	-283	-0-	55	1	745	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	980	X	891	-0-	-89	-0-	59	1	830	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	837	X	623	-0-	-214	-0-	47	1	575	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	876	X	876	-0-	-0-	-0-	32	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	806	X	624	-0-	-182	-0-	24	1	599	3	Y	1					1
							1	9									

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
*07	1705	X	1185	-0-	-520	-0-	66	1	1082	3	Y	34	39	1			9
							37	9									
*08	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	81	1	1312	3	Y	26	23	1			12
							29	9									
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	3	Y	78	42	1			48
							86	9									
10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	120	1	1769	3	Y	89	72	1			65
							98	9									
*11	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	86	1	1239	3	Y	167	149	1			83
							184	9									
*12	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	103	1	1849	3	Y	95	137	1			41
							105	9									
01	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	116	1	1568	3	Y	82	87	1			36
							90	9									
02	2072	X	1574	-0-	-498	-0-	100	1	1404	3	Y	64	79	1			21
							70	9									
03	1984	X	1625	-0-	-359	-0-	117	1	1431	3	Y	70	50	1			41
							77	9									
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	34	63	1			12
							37	9									
05	1767	X	1528	-0-	-239	-0-	57	1	1423	3	Y	44	17	1			39
							48	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 27 RRCID -> 232728 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10850 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	439	X	439	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	364	X	325	-0-	-39	-0-	22	1	302	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	X	265	-0-	-138	-0-	20	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	394	X	394	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	X	261	-0-	-142	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 240 RRCID -> 232729 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10614 - 10698

12	2356	X	1805	-0-	-551	-0-	113	1	1690	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2914	X	1756	-0-	-1158	-0-	120	1	1634	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2632	X	2020	-0-	-612	-0-	111	1	1908	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	2307	-0-	-607	-0-	140	1	2165	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	45	1	2349	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*05	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	74	1	2228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

SBR WELL #: 238 RRCID -> 232731 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10166 - 10220

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "C" WELL #: 2093 RRCID -> 232744 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10190 - 10228

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 25 RRCID -> 233677 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10770 - 10826

12	1798	X	1133	-0-	-665	-0-	59	1	1064	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
01	1395	X	1120	-0-	-275	-0-	77	1	1039	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
02	1260	X	1121	-0-	-139	-0-	74	1	1040	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	1395	X	708	-0-	-687	-0-	53	1	653	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1279	X	1279	-0-	-0-	-0-	47	1	1229	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1116	X	1035	-0-	-81	-0-	39	1	989	3	Y	6	2	1			5
							7	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN "B" WELL #: 3070 RRCID -> 233825 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10258 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	X	1160	-0-	-204	-0-	73	1	1087	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	974	-0-	-328	-0-	67	1	907	3	Y	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	75	1	1292	3	Y	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	3	Y	-0-					-0-
04	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	28	1	1443	3	Y	43	33	1			10
							47	9									
*05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	3	Y	40	37	1			13
							44	9									

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 10458

*07	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	62	1	1585	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
*08	1798	X	1728	-0-	-70	-0-	68	1	1652	3	Y	7	6	1	1	8	1
							8	9									
*09	1740	X	1543	-0-	-197	-0-	73	1	1466	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1798	X	1063	-0-	-735	-0-	55	1	1004	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	118	1	1450	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*12	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	203	1	2685	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
*01	1736	X	1453	-0-	-283	-0-	112	1	1337	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
*02	1738	X	1738	-0-	-0-	-0-	140	1	1598	3	Y	-0-					1
*03	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	151	1	1855	3	Y	-0-					1
04	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	70	1	1615	3	Y	-0-					1
*05	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	89	1	1906	3	Y	-0-					1

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

12	3131	X	2993	-0-	-138	-0-	157	1	2816	3	Y	18	30	1			8
							20	9									
01	3131	X	2690	-0-	-441	-0-	184	1	2488	3	Y	16	17	1			7
							18	9									
02	2828	X	1906	-0-	-922	-0-	126	1	1767	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
03	3100	X	2061	-0-	-1039	-0-	155	1	1891	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	3000	X	1093	-0-	-1907	-0-	40	1	1046	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
*05	2697	X	1236	-0-	-1461	-0-	47	1	1180	3	Y	8	3	1			7
							9	9									

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 10962

12	744	X	393	-0-	-351	-0-	31	1	358	3	Y	4					7
							4	9									
01	744	X	535	-0-	-209	-0-	49	1	486	3	Y	-0-	5	1			2
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	Y	1					3
							1	9									
03	465	X	372	-0-	-93	-0-	32	1	337	3	Y	3					6
							3	9									
04	696	X	696	-0-	-0-	-0-	25	1	671	3	Y	-0-					6
*05	908	X	908	-0-	-0-	-0-	9	1	899	3	Y	-0-					6

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
*09	570	N	506	-0-	-64	-0-	22	1	423	3	Y	10	9	1			4
							50	4	11	9							
*10	558	N	477	-0-	-81	-0-	23	1	402	3	Y	8	9	1			3
							43	4	9	9							
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	20	1	393	3	Y	7	7	1			3
							38	4	8	9							
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	449	3	Y	10	9	1			4
							58	4	11	9							
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	9	10	1			3
							31	4	10	9							
*02	420	N	384	-0-	-36	-0-	20	1	323	3	Y	7	7	1			3
							33	4	8	9							
*03	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	510	3	Y	10	9	1			4
							135	4	11	9							
*04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	Y	10	11	1			3
							130	4	11	9							
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	Y	12	10	1			5
							123	4	13	9							

SWR "J" WELL #: 5 RRCID -> 241832 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11044 - 11060

*07	2077	X	1415	-0-	-662	-0-	67	1	1346	3	Y	2					6
							2	9									
*08	1581	X	1064	-0-	-517	-0-	58	1	1006	3	Y	-0-	4	1			1
09	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	77	1	1570	3	Y	1					2
							1	9									
10	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	73	1	1343	3	Y	1					3
							1	9									
11	1380	X	1220	-0-	-160	-0-	113	1	1107	3	Y	-0-					3
12	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	133	1	1534	3	Y	4					7
							4	9									
01	1705	X	1452	-0-	-253	-0-	134	1	1317	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	1540	X	1497	-0-	-43	-0-	145	1	1351	3	Y	1					3
							1	9									
*03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	110	1	1169	3	Y	3					6
							3	9									
*04	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	56	1	1479	3	Y	-0-					6
*05	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	17	1	1731	3	Y	-0-					6

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

12	992	X	618	-0-	-374	-0-	46	1	551	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
01	992	X	675	-0-	-317	-0-	51	1	611	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
02	896	X	615	-0-	-281	-0-	46	1	562	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
03	744	X	634	-0-	-110	-0-	49	1	576	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
*04	720	X	458	-0-	-262	-0-	19	1	432	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*05	682	X	642	-0-	-40	-0-	28	1	606	3	Y	7	6	1			2
							8	9									

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

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046	X	1228	-0-	-818	-0-	118	1	1109	3	Y	1					17
							1	9									
01	2046	X	808	-0-	-1238	-0-	86	1	718	3	Y	4					21
							4	9									
02	868	X	659	-0-	-209	-0-	65	1	587	3	Y	6					27
							7	9									
03	961	X	388	-0-	-573	-0-	46	1	332	3	Y	9					36
							10	9									
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	13	1	671	3	Y	-0-	18	1			18
*05	853	X	853	-0-	-0-	-0-	27	1	822	3	Y	4	18	1			4
							4	9									

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	226	-0-	-673	-0-	22	1	204	3	Y	-0-					8
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	41	1	340	3	Y	1					9
							1	9									
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	14	1	123	3	Y	1					10
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	35	1	252	3	Y	3					13
							3	9									
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	1	7	1			7
							1	9									
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	11	1	327	3	Y	2	7	1			2
							2	9									

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1668	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
01	1736	X	1542	-0-	-194	-0-	105	1	1422	3	Y	14	14	1			6
							15	9									
02	1568	X	1536	-0-	-32	-0-	102	1	1422	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	1674	X	1374	-0-	-300	-0-	103	1	1262	3	Y	8	7	1			5
							9	9									
04	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	54	1	1421	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
05	1550	X	1462	-0-	-88	-0-	56	1	1397	3	Y	8	3	1			7
							9	9									

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	84	-0-	-133	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
							49	4									
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
							32	4									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SWR "G" WELL #: 2 RRCID -> 243061 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	X	244	-0-	-314	-0-	17	1	224	3	Y	3	11	1			6
							3	9									
01	806	X	806	-0-	-0-	-0-	60	1	745	3	Y	1					7
							1	9									
02	756	X	59	-0-	-697	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					7
*03	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	90	1	1050	3	Y	9					16
							10	9									
*04	810	X	807	-0-	-3	-0-	35	1	769	3	Y	3					19
							3	9									
*05	806	X	365	-0-	-441	-0-	12	1	353	3	Y	-0-					19

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

*08	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	332	1	5395	3	Y	35	26	1			16
							39	9									
09	6300	X	571	-0-	-5729	-0-	34	1	533	3	Y	4	17	1			3
							4	9									
10	6510	X	1001	-0-	-5509	-0-	63	1	930	3	Y	7	5	1			5
							8	9									
11	5580	X	1015	-0-	-4565	-0-	65	1	939	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
12	5766	X	1154	-0-	-4612	-0-	60	1	1082	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
01	5766	X	797	-0-	-4969	-0-	54	1	736	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	952	X	767	-0-	-185	-0-	51	1	713	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
03	1054	X	863	-0-	-191	-0-	65	1	792	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
04	1020	X	995	-0-	-25	-0-	36	1	953	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*05	917	X	917	-0-	-0-	-0-	35	1	878	3	Y	4	2	1			4
							4	9									

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

*07	2387	X	2262	-0-	-125	-0-	84	1	2152	3	Y	24	21	1			3
							26	9									
*08	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	97	1	2360	3	Y	55	56	1			2
							61	9									
*09	2490	X	2049	-0-	-441	-0-	95	1	1904	3	Y	45	42	1			5
							50	9									
10	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	109	1	1974	3	Y	52	51	1			6
							57	9									
11	2490	X	1731	-0-	-759	-0-	136	1	1538	3	Y	52	50	1			8
							57	9									
12	2511	X	1760	-0-	-751	-0-	130	1	1573	3	Y	52	48	1			12
							57	9									
*01	2511	X	1371	-0-	-1140	-0-	102	1	1227	3	Y	38	42	1			8
							42	9									
*02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	166	1	2039	3	Y	279	228	1			59
							307	9									
*03	2139	X	2051	-0-	-88	-0-	139	1	1644	3	Y	244	245	1			58
							268	9									
*04	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	93	1	2169	3	Y	280	272	1			66
							308	9									
*05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	Y	333	288	1			111
							366	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*07	3503	X	2806	-0-	-697	-0-	96	1	2468	3	Y	220	209	1			24
							242	9									
*08	3441	X	2590	-0-	-851	-0-	91	1	2227	3	Y	247	257	1	3	8	11
							272	9									
*09	3330	X	2512	-0-	-818	-0-	109	1	2188	3	Y	195	184	1			22
							215	9									
*10	3441	X	939	-0-	-2502	-0-	39	1	713	3	Y	170	172	1			20
							187	9									
11	2850	X	2714	-0-	-136	-0-	183	1	2257	3	Y	249	231	1			38
							274	9									
12	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	181	1	2399	3	Y	243	225	1			56
							267	9									
01	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	187	1	2228	3	Y	300	293	1			63
							330	9									
02	2520	X	805	-0-	-1715	-0-	48	1	547	3	Y	191	212	1			42
							210	9									
*03	2790	X	1118	-0-	-1672	-0-	66	1	817	3	Y	214	204	1			52
							235	9									
*04	2700	X	2565	-0-	-135	-0-	103	1	2392	3	Y	64	99	1			17
							70	9									
*05	2759	X	1587	-0-	-1172	-0-	71	1	1506	3	Y	9	21	1			5
							10	9									

WHITEHURST WELL #: 15 RRCID -> 243837 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SWR "M" WELL #: 5 RRCID -> 243841 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908

12	1426	X	590	-0-	-836	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
01	1271	X	959	-0-	-312	-0-	54	1	905	3	N	-0-					-0-
02	1148	X	456	-0-	-692	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
03	930	X	341	-0-	-589	-0-	20	1	321	3	N	-0-					-0-
04	900	X	833	-0-	-67	-0-	16	1	817	3	N	-0-					-0-
05	961	X	366	-0-	-595	-0-	12	1	354	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 245 RRCID -> 243845 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 31 RRCID -> 245147 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10644 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2015	X	1368	-0-	-647	-0-	76	1	1252	3	Y	36	39	1			10
							40	9									
*08	1891	X	1494	-0-	-397	-0-	84	1	1367	3	Y	39	30	1	1	8	18
							43	9									
09	1830	X	1777	-0-	-53	-0-	103	1	1623	3	Y	46	35	1			29
							51	9									
*10	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	Y	46	41	1			34
							51	9									
*11	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	84	1	1207	3	Y	34	51	1			17
							37	9									
*12	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	122	1	2190	3	Y	65	54	1			28
							72	9									
*01	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	144	1	1948	3	Y	80	73	1			35
							88	9									
*02	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	126	1	1764	3	Y	72	83	1			24
							79	9									
*03	1860	X	1822	-0-	-38	-0-	132	1	1617	3	Y	66	51	1			39
							73	9									
*04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	61	1	1617	3	Y	46	69	1			16
							51	9									
*05	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	65	1	1628	3	Y	57	23	1			50
							63	9									

BRACKEN, R. WELL #: 33H RRCID -> 247469 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11230 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	12431	X	10467	-0-	-1964	-0-	606	1	9861	3	Y	-0-	1	8			1
*09	11940	X	10163	-0-	-1777	-0-	607	1	9556	3	Y	-0-					1
*10	12338	X	10569	-0-	-1769	-0-	671	1	9898	3	Y	-0-					1
*11	11940	X	6651	-0-	-5289	-0-	432	1	6219	3	Y	-0-					1
*12	12214	X	11200	-0-	-1014	-0-	584	1	10480	3	Y	124	70	1			55
							136	9									
*01	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	729	1	9875	3	Y	132	128	1			59
							145	9									
*02	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	655	1	9145	3	Y	121	140	1			40
							133	9									
*03	10571	X	9642	-0-	-929	-0-	723	1	8820	3	Y	90	77	1			53
							99	9									
*04	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	367	1	9658	3	Y	46	82	1			17
							51	9									
*05	10757	X	9825	-0-	-932	-0-	374	1	9385	3	Y	60	23	1			54
							66	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SBR WELL #: 248 RRCID -> 247481 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10034 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	92	1	1657	3	Y	54	48	1			16
							359	4	59	9							
*08	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	70	1	1272	3	Y	48	45	1	1	8	18
							138	4	53	9							
*09	1860	X	1341	-0-	-519	-0-	58	1	1110	3	Y	39	43	1			14
							130	4	43	9							
*10	2170	X	1181	-0-	-989	-0-	57	1	981	3	Y	36	37	1			13
							103	4	40	9							
*11	2100	X	1085	-0-	-1015	-0-	46	1	910	3	Y	37	36	1			14
							88	4	41	9							
12	2170	X	852	-0-	-1318	-0-	40	1	690	3	Y	30	33	1			11
							89	4	33	9							
01	1550	X	1056	-0-	-494	-0-	53	1	894	3	Y	38	37	1			12
							67	4	42	9							
02	1260	X	1096	-0-	-164	-0-	55	1	908	3	Y	36	32	1			16
							93	4	40	9							
03	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	898	3	Y	29	32	1			13
							237	4	32	9							
04	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	998	3	Y	31	35	1			9
							253	4	34	9							
*05	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	3	Y	35	30	1			14
							284	4	39	9							

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

*07	1798	X	1405	-0-	-393	-0-	67	1	1336	3	Y	2					10
							2	9									
*08	1736	X	137	-0-	-1599	-0-	7	1	130	3	Y	-0-	7	1	1	8	2
09	1710	X	871	-0-	-839	-0-	41	1	830	3	Y	-0-					2
*10	1767	X	451	-0-	-1316	-0-	23	1	427	3	Y	1					3
							1	9									
*11	1710	X	570	-0-	-1140	-0-	53	1	517	3	Y	-0-					3
*12	1395	X	552	-0-	-843	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					3
01	899	X	402	-0-	-497	-0-	37	1	364	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	812	X	311	-0-	-501	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					1
03	589	X	480	-0-	-109	-0-	41	1	439	3	Y	-0-					1
04	570	X	489	-0-	-81	-0-	18	1	471	3	Y	-0-					1
*05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	11	1	1108	3	Y	-0-					1

WR "K" WELL #: 11 RRCID -> 248034 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10506

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		988	-0-	988	988	52	1	686	3	Y	227					227
							250	9									
02	T. A.		1695	-0-	1695	2683	101	1	1323	3	Y	246	103	1			370
							271	9									
03	T. A.		54	-0-	54	2737	3	1	40	3	Y	10	260	1			120
							11	9									
04	T. A.		797	-0-	797	3534	29	1	640	3	Y	116	77	1			159
							128	9									
05	T. A.		777	-0-	777	4311	23	1	652	3	Y	93	162	1			90
							102	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	102	1	2052	3	Y	1					1
							1	9									
*08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	132	1	2281	3	Y	-0-	1	8			-0-
*09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	109	1	2202	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	1652	-0-	-487	-0-	85	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*11	2310	N	1444	-0-	-866	-0-	134	1	1310	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	N	1755	-0-	-632	-0-	140	1	1615	3	Y	-0-					-0-
*01	2418	X	1534	-0-	-884	-0-	142	1	1392	3	Y	-0-					-0-
*02	2156	X	1426	-0-	-730	-0-	138	1	1288	3	Y	-0-					-0-
*03	1643	X	1562	-0-	-81	-0-	134	1	1428	3	Y	-0-					-0-
*04	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	66	1	1740	3	Y	-0-					-0-
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	18	1	1876	3	Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

12	961	X	647	-0-	-314	-0-	52	1	595	3	Y	-0-					-0-
01	961	X	618	-0-	-343	-0-	57	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	868	X	378	-0-	-490	-0-	37	1	341	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	628	-0-	-85	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	521	-0-	-99	-0-	5	1	516	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

*10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	105	1	1895	3	Y	19					38
							21	9									
*11	1140	N	1040	-0-	-100	-0-	77	1	955	3	Y	7					45
							8	9									
12	1302	N	780	-0-	-522	-0-	56	1	714	3	Y	9					54
							10	9									
01	2015	X	1226	-0-	-789	-0-	93	1	1125	3	Y	7	33	1			28
							8	9									
02	1820	X	636	-0-	-1184	-0-	51	1	581	3	Y	4					32
							4	9									
03	2015	X	1401	-0-	-614	-0-	110	1	1280	3	Y	10					42
							11	9									
04	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	68	1	1585	3	Y	2	25	1			19
							2	9									
*05	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1290	3	Y	3					22
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN, R. WELL #: 32 RRCID -> 250596 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10646 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2697	X	2147	-0-	-550	-0-	122	1	2006	3	Y	17	20	1			5
							19	9									
*08	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	146	1	2374	3	Y	20	15	1	1	8	9
							22	9									
09	2460	X	1968	-0-	-492	-0-	116	1	1832	3	Y	18	16	1			11
							20	9									
10	2542	X	2019	-0-	-523	-0-	127	1	1875	3	Y	15	15	1			11
							17	9									
11	2460	X	968	-0-	-1492	-0-	63	1	902	3	Y	3	12	1			2
							3	9									
12	2542	X	2002	-0-	-540	-0-	105	1	1885	3	Y	11	8	1			5
							12	9									
01	2542	X	1815	-0-	-727	-0-	124	1	1682	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
*02	1848	X	1553	-0-	-295	-0-	103	1	1440	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
*03	2015	X	1432	-0-	-583	-0-	108	1	1318	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
*04	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	68	1	1793	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*05	1829	X	1682	-0-	-147	-0-	64	1	1610	3	Y	7	3	1			7
							8	9									

BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735

*07	10230	X	9163	-0-	-1067	-0-	525	1	8630	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
*08	9703	X	8261	-0-	-1442	-0-	478	1	7775	3	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
*09	9510	X	8612	-0-	-898	-0-	514	1	8090	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*10	9827	X	8616	-0-	-1211	-0-	547	1	8062	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
11	9510	X	5811	-0-	-3699	-0-	238	1	5559	3	Y	13	11	1			7
							14	9									
12	9176	X	7083	-0-	-2093	-0-	206	1	6870	3	Y	6	10	1			3
							7	9									
01	8897	X	6311	-0-	-2586	-0-	266	1	6038	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
02	8036	X	5593	-0-	-2443	-0-	239	1	5350	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
03	8618	X	5650	-0-	-2968	-0-	274	1	5372	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*04	5820	X	5662	-0-	-158	-0-	207	1	5453	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*05	6324	X	5807	-0-	-517	-0-	223	1	5581	3	Y	3	1	1			3
							3	9									

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	39	4	250	9	Y	227	217	1			122
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	4	252	9	Y	229	242	1			109
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	47	4	231	9	Y	210	183	1			136
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	4	283	9	Y	257	259	1			134
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	4	264	9	Y	240	249	1			125
*05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	52	4	274	9	Y	249	223	1			151

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
QUINTANILLA WELL #: 5 RRCID -> 255085 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9300 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	39	4	143	9	Y	130	124	1			70
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	26	4	116	9	Y	105	125	1			50
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	60	71	1			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	58	1			21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	54	1			36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	64	1			43

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046

*07	13361	X	10110	-0-	-3251	-0-	564	1	9264	3	Y	256	284	1			63
							282	9									
*08	13361	X	8515	-0-	-4846	-0-	535	1	7743	3	Y	215	225	1	1	8	52
							237	9									
*09	9000	X	7932	-0-	-1068	-0-	523	1	7168	3	Y	219	254	1			17
							241	9									
10	10106	X	7430	-0-	-2676	-0-	496	1	6708	3	Y	205	177	1			45
							226	9									
11	9780	X	7573	-0-	-2207	-0-	540	1	6817	3	Y	196	184	1			57
							216	9									
12	10106	X	6667	-0-	-3439	-0-	357	1	6215	3	Y	86	130	1			13
							95	9									
01	8525	X	7887	-0-	-638	-0-	419	1	7340	3	Y	116	94	1			35
							128	9									
02	7392	X	6157	-0-	-1235	-0-	320	1	5717	3	Y	109	124	1			20
							120	9									
03	7812	X	6524	-0-	-1288	-0-	356	1	6063	3	Y	95	91	1			24
							105	9									
04	7560	X	6913	-0-	-647	-0-	352	1	6364	3	Y	179	168	1			35
							197	9									
05	7874	X	7198	-0-	-676	-0-	385	1	6809	3	Y	4	37	1			2
							4	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

12	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	250	1	8338	3	Y	-0-					-0-
01	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	308	1	7008	3	Y	-0-					-0-
02	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	278	1	6239	3	Y	-0-					-0-
03	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	329	1	6437	3	Y	-0-					-0-
04	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	250	1	6579	3	Y	-0-					-0-
*05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	266	1	6661	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

*07	15283	X	11118	-0-	-4165	-0-	11030	3	88	9	Y	80	85	1			21
*08	12586	X	10489	-0-	-2097	-0-	10372	3	117	9	Y	106	78	1	1	8	48
*09	11100	X	10397	-0-	-703	-0-	10385	3	12	9	Y	11	51	1			8
*10	11470	X	10559	-0-	-911	-0-	10559	3			Y	-0-	7	1			1
*11	11107	X	11107	-0-	-0-	-0-	11093	3	14	9	Y	13	7	1			7
*12	11129	X	9593	-0-	-1536	-0-	9593	3			Y	-0-	6	1			1
*01	10757	X	8119	-0-	-2638	-0-	8119	3			Y	-0-					1
*02	10360	X	7324	-0-	-3036	-0-	7324	3			Y	-0-					1
*03	11470	X	10166	-0-	-1304	-0-	10166	3			Y	-0-					1
*04	11100	X	8725	-0-	-2375	-0-	8725	3			Y	-0-					1
*05	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	9107	3			Y	-0-					1

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
*07	8897	X	8353	-0-	-544	-0-	8323	3	30	9	Y	27					112
*08	9982	X	8410	-0-	-1572	-0-	8410	3			Y	-0-	79	1	7	8	26
*09	9660	X	8465	-0-	-1195	-0-	8439	3	26	9	Y	24					50
*10	9982	X	7475	-0-	-2507	-0-	7462	3	13	9	Y	12					62
*11	9677	X	9677	-0-	-0-	-0-	9677	3			Y	-0-					62
*12	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	10232	3	48	9	Y	44					106
*01	8742	X	8352	-0-	-390	-0-	8342	3	10	9	Y	9	82	1			33
*02	9044	X	6518	-0-	-2526	-0-	6509	3	9	9	Y	8					41
*03	10013	X	7756	-0-	-2257	-0-	7712	3	44	9	Y	40					81
*04	9690	X	8225	-0-	-1465	-0-	8225	3			Y	-0-					81
*05	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			Y	-0-					81

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	12276	X	11552	-0-	-724	-0-	656	1	10771	3	Y	114	99	1			31
							125	9									
*08	12617	X	10007	-0-	-2610	-0-	635	1	9184	3	Y	171	156	1	3	8	43
							188	9									
*09	12210	X	10811	-0-	-1399	-0-	725	1	9937	3	Y	135	166	1			12
							149	9									
*10	12617	X	10738	-0-	-1879	-0-	732	1	9888	3	Y	107	94	1			25
							118	9									
*11	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	756	1	9536	3	Y	91	88	1			28
							100	9									
*12	13367	X	13367	-0-	-0-	-0-	720	1	12535	3	Y	102	113	1			17
							112	9									
*01	11160	X	9691	-0-	-1469	-0-	516	1	9030	3	Y	132	108	1			41
							145	9									
*02	10080	X	8404	-0-	-1676	-0-	440	1	7866	3	Y	89	112	1			18
							98	9									
*03	10726	X	9035	-0-	-1691	-0-	495	1	8432	3	Y	98	90	1			26
							108	9									
*04	10380	X	8292	-0-	-2088	-0-	430	1	7774	3	Y	80	89	1			17
							88	9									
*05	9703	X	9648	-0-	-55	-0-	515	1	9111	3	Y	20	27	1	1	5	9
							22	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14570	X	6714	-0-	-7856	-0-	175	1	6371	3	Y	147	145	1			13
							6	4	162	9							
*08	8866	X	5959	-0-	-2907	-0-	189	1	5629	3	Y	113	114	1	3	8	9
							17	4	124	9							
*09	6900	X	5977	-0-	-923	-0-	153	1	5487	3	Y	268	245	1			32
							42	4	295	9							
*10	7130	X	5745	-0-	-1385	-0-	180	1	5380	3	Y	138	157	1			13
							33	4	152	9							
*11	6480	X	2659	-0-	-3821	-0-	90	1	2419	3	Y	118	116	1			15
							20	4	130	9							
*12	6696	X	5370	-0-	-1326	-0-	225	1	4890	3	Y	177	157	1			35
							60	4	195	9							
*01	6169	X	4497	-0-	-1672	-0-	90	1	4105	3	Y	168	182	1			21
							117	4	185	9							
*02	5572	X	4167	-0-	-1405	-0-	83	1	3861	3	Y	109	108	1			22
							103	4	120	9							
*03	5735	X	5008	-0-	-727	-0-	102	1	4726	3	Y	93	105	1			10
							78	4	102	9							
*04	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	129	1	4605	3	Y	80	81	1			9
							57	4	88	9							
*05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	131	1	4485	3	Y	104	96	1			17
							105	4	114	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9765	X	8017	-0-	-1748	-0-	7994	3	23	9	N	21					166
*08	9052	X	7835	-0-	-1217	-0-	7821	3	14	9	N	13	4	8			175
*09	8520	X	7489	-0-	-1031	-0-	7471	3	18	9	N	16					191
*10	8246	X	7465	-0-	-781	-0-	7448	3	17	9	N	15					206
*11	7740	X	6502	-0-	-1238	-0-	6484	3	18	9	N	16					222
*12	7998	X	6463	-0-	-1535	-0-	6441	3	22	9	N	20	177	1			65
*01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7932	3	14	9	N	13					78
*02	7000	X	5963	-0-	-1037	-0-	5944	3	19	9	N	17					95
*03	7471	X	6464	-0-	-1007	-0-	6452	3	12	9	N	11					106
*04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7526	3	19	9	N	17					123
*05	7936	X	7933	-0-	-3	-0-	7912	3	21	9	N	19					142

SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIDDONS OL WELL #: 1H RRCID -> 260522 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 13316 PERF. 5186 - 5444

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

*11	2850	X	2352	-0-	-498	-0-	171	1	2160	3	Y	19	22	1				6
							21	9										
*12	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	167	1	2915	3	Y	30	31	1				5
							33	9										
*01	2697	X	2337	-0-	-360	-0-	125	1	2183	3	Y	26	23	1				8
							29	9										
02	2436	X	1999	-0-	-437	-0-	104	1	1858	3	Y	34	36	1				6
							37	9										
*03	2418	X	2195	-0-	-223	-0-	120	1	2047	3	Y	25	25	1				6
							28	9										
*04	2340	X	2290	-0-	-50	-0-	119	1	2156	3	Y	14	17	1				3
							15	9										
*05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	124	1	2195	3	Y	83	51	1	5	5		30
							91	9										

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

*07	14818	X	9522	-0-	-5296	-0-	9511	3	11	9	Y	10	13	1			3
*08	13578	X	8684	-0-	-4894	-0-	8682	3	2	9	Y	2	4	1			1
09	10830	X	9012	-0-	-1818	-0-	9012	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	10664	X	8615	-0-	-2049	-0-	8606	3	9	9	Y	8	2	1			6
11	10320	X	7954	-0-	-2366	-0-	7954	3			Y	-0-	6	1			-0-
12	9517	X	8679	-0-	-838	-0-	8679	3			Y	-0-					-0-
01	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			Y	-0-					-0-
*02	8400	X	6719	-0-	-1681	-0-	6695	3	24	9	Y	22	15	1			7
*03	8618	X	8121	-0-	-497	-0-	8052	3	69	9	Y	63	33	1			37
*04	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	8433	3	88	9	Y	80	89	1			28
*05	10633	X	8895	-0-	-1738	-0-	8788	3	107	9	Y	97	40	1			85

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	9424	X	9030	-0-	-394	-0-	518	1	8509	3	Y	3					4
							3	9									
*08	9765	X	7967	-0-	-1798	-0-	515	1	7445	3	Y	6	4	1	3	8	3
							7	9									
*09	9630	X	8552	-0-	-1078	-0-	581	1	7971	3	Y	-0-	1	1			2
*10	9951	X	8284	-0-	-1667	-0-	569	1	7681	3	Y	31	24	1			9
							34	9									
*11	9630	X	8217	-0-	-1413	-0-	602	1	7594	3	Y	19	21	1			7
							21	9									
*12	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	574	1	9991	3	Y	4	9	1			2
							4	9									
*01	8835	X	7475	-0-	-1360	-0-	403	1	7053	3	Y	17	12	1			7
							19	9									
*02	7980	X	6422	-0-	-1558	-0-	339	1	6062	3	Y	19	21	1			5
							21	9									
*03	8494	X	6996	-0-	-1498	-0-	386	1	6581	3	Y	26	23	1			8
							29	9									
04	8220	X	6998	-0-	-1222	-0-	364	1	6592	3	Y	38	37	1			9
							42	9									
*05	7471	X	7178	-0-	-293	-0-	372	1	6573	3	Y	212	130	1	13	5	78
							233	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

*07	26478	X	26478	-0-	-0-	-0-	26472	3	6	9	Y	5	3	1			5
*08	26195	X	23567	-0-	-2628	-0-	23567	3			Y	-0-	1	1	2	8	2
*09	25920	X	25646	-0-	-274	-0-	25646	3			Y	-0-					2
*10	26784	X	24719	-0-	-2065	-0-	24649	3	70	9	Y	64	17	1			49
*11	25920	X	22228	-0-	-3692	-0-	22219	3	9	9	Y	8	51	1			6
*12	26505	X	22347	-0-	-4158	-0-	22347	3			Y	-0-	4	1			2
*01	26505	X	20585	-0-	-5920	-0-	20585	3			Y	-0-					2
*02	23940	X	19202	-0-	-4738	-0-	19202	3			Y	-0-					2
*03	24707	X	21382	-0-	-3325	-0-	21382	3			Y	-0-					2
*04	22230	X	20854	-0-	-1376	-0-	20854	3			Y	-0-					2
*05	21482	X	21482	-0-	-0-	-0-	21482	3			Y	-0-					2

R. BRACKEN WELL #: 40H RRCID -> 261615 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11264 - 16730

*07	23374	X	17267	-0-	-6107	-0-	17234	3	33	9	Y	30	26	1			17
*08	23374	X	15548	-0-	-7826	-0-	15513	3	35	9	Y	32	23	1	7	8	19
*09	17730	X	15872	-0-	-1858	-0-	15868	3	4	9	Y	4	16	1			7
*10	18321	X	15817	-0-	-2504	-0-	15817	3			Y	-0-	2	1			5
*11	17730	X	14608	-0-	-3122	-0-	14608	3			Y	-0-					5
*12	17267	X	14438	-0-	-2829	-0-	14438	3			Y	-0-					5
*01	16399	X	15091	-0-	-1308	-0-	15080	3	11	9	Y	10	6	1			9
*02	14812	X	11918	-0-	-2894	-0-	11897	3	21	9	Y	19	17	1			11
*03	15810	X	13316	-0-	-2494	-0-	13221	3	95	9	Y	86	42	1			55
*04	14610	X	13193	-0-	-1417	-0-	13147	3	46	9	Y	42	78	1			19
*05	15097	X	13222	-0-	-1875	-0-	13156	3	66	9	Y	60	22	1			57

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 5H RRCID -> 263066 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10422 PERF.11188 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7502	X	6920	-0-	-582	-0-	362 614	1 9	5944	3	Y	558	598	1			137
*08	7750	X	5870	-0-	-1880	-0-	348 488	1 9	5034	3	Y	444	471	1	2	8	108
*09	7500	X	6016	-0-	-1484	-0-	366 630	1 9	5020	3	Y	573	636	1			45
*10	7750	X	5693	-0-	-2057	-0-	353 568	1 9	4772	3	Y	516	448	1			113
11	7230	X	6031	-0-	-1199	-0-	396 633	1 9	5002	3	Y	575	521	1			167
*12	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	391 789	1 9	6814	3	Y	717	777	1			107
*01	6200	X	5795	-0-	-405	-0-	273 739	1 9	4783	3	Y	672	579	1			200
02	5628	X	4687	-0-	-941	-0-	221 507	1 9	3959	3	Y	461	577	1			84
03	6231	X	5116	-0-	-1115	-0-	254 540	1 9	4322	3	Y	491	452	1			123
04	6030	X	5394	-0-	-636	-0-	250 623	1 9	4521	3	Y	566	578	1			111
*05	5797	X	5434	-0-	-363	-0-	260 571	1 9	4603	3	Y	519	411	1	31	5	188

SIDDONS OL WELL #: 3H RRCID -> 263799 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 10919 PERF.11110 - 16483

*07	19530	X	16995	-0-	-2535	-0-	16918	3	77	9	N	70	140	1			97
*08	19530	X	16496	-0-	-3034	-0-	16437	3	59	9	N	54	35	1	8	8	108
*09	18930	X	16766	-0-	-2164	-0-	16725	3	41	9	N	37	85	1			60
*10	18290	X	16684	-0-	-1606	-0-	16659	3	25	9	N	23	58	1			25
*11	16920	X	15322	-0-	-1598	-0-	15285	3	37	9	N	34	36	1			23
*12	17329	X	14329	-0-	-3000	-0-	14304	3	25	9	N	23	20	1			26
*01	17329	X	14145	-0-	-3184	-0-	14105	3	40	9	N	36	31	1			31
*02	15652	X	11649	-0-	-4003	-0-	11586	3	63	9	N	57	21	1			67
*03	16678	X	13228	-0-	-3450	-0-	13177	3	51	9	N	46	71	1			42
*04	15330	X	13356	-0-	-1974	-0-	13311	3	45	9	N	41	29	1			54
*05	14136	X	12559	-0-	-1577	-0-	12497	3	62	9	N	56	29	1			81

R. BRACKEN WELL #: 39H RRCID -> 264126 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11334 - 16765

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10168	X	9754	-0-	-414	-0-	545	1	8954	3	Y	232	259	1			59
							255	9									
*08	10168	X	8243	-0-	-1925	-0-	518	1	7501	3	Y	204	210	1	2	8	51
							224	9									
*09	9870	X	8362	-0-	-1508	-0-	556	1	7622	3	Y	167	204	1			14
							184	9									
*10	10199	X	7941	-0-	-2258	-0-	532	1	7188	3	Y	201	170	1			45
							221	9									
11	9870	X	7649	-0-	-2221	-0-	536	1	6768	3	Y	314	267	1			92
							345	9									
12	9765	X	9408	-0-	-357	-0-	495	1	8610	3	Y	275	325	1			42
							303	9									
01	8649	X	7996	-0-	-653	-0-	405	1	7094	3	Y	452	359	1			135
							497	9									
02	7812	X	6109	-0-	-1703	-0-	300	1	5367	3	Y	402	464	1			73
							442	9									
03	7936	X	7433	-0-	-503	-0-	401	1	6827	3	Y	186	211	1			48
							205	9									
*04	7650	X	7480	-0-	-170	-0-	379	1	6866	3	Y	214	219	1			43
							235	9									
*05	7998	X	7670	-0-	-328	-0-	401	1	7093	3	Y	160	134	1	10	5	59
							176	9									

R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 13021

*06	11550	X	9202	-0-	-2348	-0-	9202	3			Y	-0-	1	1			-0-
*07	10912	X	7985	-0-	-2927	-0-	7985	3			Y	-0-					-0-
*08	10571	X	8214	-0-	-2357	-0-	8214	3			Y	-0-	1	8			1
*09	9210	X	7946	-0-	-1264	-0-	7946	3			Y	-0-					1
*10	9517	X	8231	-0-	-1286	-0-	8231	3			Y	-0-					1
*11	9210	X	6417	-0-	-2793	-0-	6417	3			Y	-0-					1
*12	8215	X	6541	-0-	-1674	-0-	6541	3			Y	-0-					1
*01	8246	X	4473	-0-	-3773	-0-	4473	3			Y	-0-					1
*02	7448	X	3473	-0-	-3975	-0-	3473	3			Y	-0-					1
*03	8246	X	4360	-0-	-3886	-0-	4360	3			Y	-0-					1
*04	6420	X	4971	-0-	-1449	-0-	4971	3			Y	-0-					1
*05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	3			Y	-0-					1

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 9H RRCID -> 266725 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 10681 PERF.10502 - 16639

*07	10664	X	8948	-0-	-1716	-0-	490	1	8039	3	Y	381	416	1			96
							419	9									
*08	10788	X	6116	-0-	-4672	-0-	375	1	5421	3	Y	291	311	1	4	8	72
							320	9									
*09	10440	X	6129	-0-	-4311	-0-	391	1	5365	3	Y	339	383	1			28
							373	9									
*10	10788	X	5462	-0-	-5326	-0-	352	1	4751	3	Y	326	281	1			73
							359	9									
*11	10380	X	3776	-0-	-6604	-0-	255	1	3213	3	Y	280	270	1			83
							308	9									
*12	8928	X	3471	-0-	-5457	-0-	173	1	3016	3	Y	256	299	1			40
							282	9									
*01	6324	X	4630	-0-	-1694	-0-	245	1	4286	3	Y	90	101	1			29
							99	9									
*02	5712	X	4673	-0-	-1039	-0-	231	1	4132	3	Y	282	259	1			52
							310	9									
*03	5456	X	4209	-0-	-1247	-0-	216	1	3674	3	Y	290	268	1			74
							319	9									
*04	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	224	1	4055	3	Y	263	284	1			53
							289	9									
*05	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	276	1	4888	3	Y	275	210	1	17	5	101
							303	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	22785	X	17061	-0-	-5724	-0-	975	1	16013	3	Y	66	62	1			26
							73	9									
*08	22785	X	12675	-0-	-10110	-0-	816	1	11806	3	Y	48	51	1	7	8	16
							53	9									
*09	21990	X	15154	-0-	-6836	-0-	1025	1	14052	3	Y	70	76	1			10
							77	9									
*10	18135	X	13751	-0-	-4384	-0-	942	1	12734	3	Y	68	59	1			19
							75	9									
*11	17040	X	13595	-0-	-3445	-0-	993	1	12533	3	Y	63	59	1			23
							69	9									
*12	17050	X	15658	-0-	-1392	-0-	849	1	14784	3	Y	23	38	1			8
							25	9									
*01	15655	X	12678	-0-	-2977	-0-	680	1	11900	3	Y	89	66	1			31
							98	9									
*02	14140	X	11271	-0-	-2869	-0-	595	1	10639	3	Y	34	54	1			11
							37	9									
*03	14043	X	13275	-0-	-768	-0-	734	1	12500	3	Y	37	34	1			14
							41	9									
*04	13590	X	13179	-0-	-411	-0-	689	1	12461	3	Y	26	30	1			10
							29	9									
*05	12679	X	12405	-0-	-274	-0-	663	1	11723	3	Y	17	15	1	1	5	11
							19	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 10H RRCID -> 267253 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10500 - 17521

*07	6417	X	5348	-0-	-1069	-0-	279	1	4582	3	Y	443	470	1			112
							487	9									
*08	6417	X	4870	-0-	-1547	-0-	287	1	4155	3	Y	389	401	1	4	8	96
							428	9									
*09	6150	X	4546	-0-	-1604	-0-	282	1	3866	3	Y	362	428	1			30
							398	9									
*10	5735	X	4295	-0-	-1440	-0-	275	1	3713	3	Y	279	246	1			63
							307	9									
11	5550	X	4385	-0-	-1165	-0-	301	1	3800	3	Y	258	244	1			77
							284	9									
*12	5332	X	4002	-0-	-1330	-0-	203	1	3532	3	Y	243	282	1			38
							267	9									
*01	4867	X	3192	-0-	-1675	-0-	162	1	2830	3	Y	182	164	1			56
							200	9									
*02	4228	X	3817	-0-	-411	-0-	184	1	3295	3	Y	307	306	1			57
							338	9									
*03	4526	X	3813	-0-	-713	-0-	181	1	3084	3	Y	498	429	1			126
							548	9									
*04	4380	X	3003	-0-	-1377	-0-	144	1	2596	3	Y	239	316	1			49
							263	9									
*05	3193	X	2917	-0-	-276	-0-	142	1	2504	3	Y	246	189	1	15	5	91
							271	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

*07	27900	X	19587	-0-	-8313	-0-	19322	3	265	9	N	241	403	1			306
*08	23374	X	18037	-0-	-5337	-0-	17838	3	199	9	N	181	124	1	7	8	356
*09	21780	X	17790	-0-	-3990	-0-	17564	3	226	9	N	205	292	1			269
*10	20615	X	16974	-0-	-3641	-0-	16693	3	281	9	N	255	309	1			215
*11	18930	X	15635	-0-	-3295	-0-	15345	3	290	9	N	264	340	1			139
*12	19561	X	14527	-0-	-5034	-0-	14208	3	319	9	N	290	166	1			263
*01	18383	X	17373	-0-	-1010	-0-	17073	3	300	9	N	273	341	1			195
*02	16604	X	13317	-0-	-3287	-0-	13072	3	245	9	N	223	165	1			253
*03	16988	X	13206	-0-	-3782	-0-	12938	3	268	9	N	244	298	1			199
*04	15630	X	15508	-0-	-122	-0-	15269	3	239	9	N	217	157	1			259
*05	17360	X	17201	-0-	-159	-0-	16953	3	248	9	N	225	152	1			332

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
*07	38192	X	24387	-0-	-13805	-0-	623	1	22740	3	Y	911	901	1			69
							22	4	1002	9							
*08	37324	X	21507	-0-	-15817	-0-	671	1	19954	3	Y	746	748	1	12	8	55
							61	4	821	9							
*09	27780	X	21991	-0-	-5789	-0-	571	1	20444	3	Y	747	710	1			92
							154	4	822	9							
*10	27280	X	21540	-0-	-5740	-0-	664	1	19870	3	Y	803	823	1			72
							123	4	883	9							
*11	25170	X	20241	-0-	-4929	-0-	686	1	18541	3	Y	781	758	1			95
							155	4	859	9							
12	24366	X	17242	-0-	-7124	-0-	713	1	15515	3	Y	748	697	1			146
							191	4	823	9							
*01	22723	X	16641	-0-	-6082	-0-	334	1	15259	3	Y	556	632	1			70
							436	4	612	9							
*02	20524	X	17062	-0-	-3462	-0-	337	1	15755	3	Y	497	469	1			98
							423	4	547	9							
*03	21545	X	19389	-0-	-2156	-0-	391	1	18115	3	Y	531	577	1			52
							299	4	584	9							
04	20250	X	18486	-0-	-1764	-0-	482	1	17242	3	Y	498	499	1			51
							214	4	548	9							
*05	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	484	1	16591	3	Y	563	526	1			88
							390	4	619	9							

WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CLIFTON WELL #: 3 RRCID -> 119257 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10406 - 10510

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		4

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		85

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43

WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 119260 COMPL. DATE 08/02/1985 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10736 - 10870

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		43

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 102520 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 5742 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2015 - P/A 04/13/15

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	27	1	343	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
01	682	N	447	-0-	-235	-0-	26	1	397	3	Y	22	22	1			21
							24	9									
02	532	N	447	-0-	-85	-0-	29	1	393	3	Y	23	24	1			20
							25	9									
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	25	1	332	3	Y	16	20	1			16
							18	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	23	34	1			5
							25	9									
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	28	1	412	3	Y	25					30
							28	9									

SMITH, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 107058 COMPL. DATE 08/01/1983 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9702 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	925	3	6	9	Y	5					15
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	3	9	9	Y	8					23
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1064	3	8	9	Y	7					30
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1208	3	4	9	Y	4					34
04	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	1143	3	4	9	Y	4					38
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1299	3	2	9	Y	2	34	1			6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	47	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	Y	14	22	1			13
							15	9									
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	174	3	Y	15	16	1			12
							17	9									
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	32	3	Y	7	10	1			9
							8	9									
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-	8	1			1
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	6	1	85	3	Y	7					8
							8	9									

HORTON WELL #: 11 RRCID -> 111167 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9503 - 9556

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

12	648	X	15	-0-	-633	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	118	-0-	-316	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 113704 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9442 - 9487

12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	97	1	1236	3	Y	48	44	1			41
							53	9									
01	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	69	1	1048	3	Y	38	45	1			34
							42	9									
02	1848	X	263	-0-	-1585	-0-	15	1	209	3	Y	35	38	1			31
							39	9									
03	2046	X	201	-0-	-1845	-0-	12	1	161	3	Y	25	28	1			28
							28	9									
04	1980	X	164	-0-	-1816	-0-	10	1	140	3	Y	13	38	1			3
							14	9									
05	1395	X	142	-0-	-1253	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					3

SMITH, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 114496 COMPL. DATE 12/23/1984 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9566 - 9610

12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					17
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	3			Y	-0-					17
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1074	3	3	9	Y	3					20
03	1147	N	919	-0-	-228	-0-	917	3	2	9	Y	2					22
04	1200	N	677	-0-	-523	-0-	670	3	7	9	Y	6					28
05	1178	N	902	-0-	-276	-0-	900	3	2	9	Y	2	26	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 27 RRCID -> 161442 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9383 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651 X	232	-0-	-419	-0-	13	1	165	3	Y	49	44	1			41
						54	9									
01	1023 N	957	-0-	-66	-0-	56	1	850	3	Y	46	45	1			42
						51	9									
02	1092 N	786	-0-	-306	-0-	49	1	676	3	Y	55	49	1			48
						61	9									
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	52	1	698	3	Y	52	46	1			54
						57	9									
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	Y	59	100	1			13
						65	9									
*05	985 N	985	-0-	-0-	-0-	60	1	873	3	Y	47					60
						52	9									

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
12	1085 N	983	-0-	-102	-0-	977	3	6	9	Y	5					13
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	941	3	9	9	Y	8					21
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	998	3	7	9	Y	6					27
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1050	3	4	9	Y	4					31
04	930 N	841	-0-	-89	-0-	829	3	12	9	Y	11					42
05	1116 N	634	-0-	-482	-0-	632	3	2	9	Y	2	38	1			6

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			Y	-0-					4
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					4
02	700	N	667	-0-	-33	-0-	667	3			Y	-0-					4
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	877	3	2	9	Y	2					6
04	960	N	709	-0-	-251	-0-	707	3	2	9	Y	2					8
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-	7	1			1

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
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					5
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	3			Y	-0-					5
02	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	3			Y	-0-					5
03	496	N	43	-0-	-453	-0-	42	3	1	9	Y	1					6
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	799	3	9	9	Y	8					14
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	548	3	9	9	Y	8	13	1			9

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
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			Y	-0-					18
01	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	3			Y	-0-					18
02	1428	N	1257	-0-	-171	-0-	1254	3	3	9	Y	3					21
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1756	3	2	9	Y	2					23
04	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1605	3	13	9	Y	12					35
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1555	3	2	9	Y	2	32	1			5

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	1414	3			Y	-0-					3
01	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	3			Y	-0-					3
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					3
03	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1652	3	2	9	Y	2					5
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					5
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-	4	1			1

A.W.P. (WALES) 00256 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CLEARLY PETROLEUM, LLC 159651
BALLARD, HORTON WELL #: 9 RRCID -> 212540 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6408 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	N	1155	-0-	-519	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	55	1	1217	2	N	-0-					-0-
02	980	N	849	-0-	-131	-0-	63	1	786	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	951	-0-	-196	-0-	72	1	879	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1032	-0-	-198	-0-	70	1	962	2	N	-0-					-0-
05	930	N	880	-0-	-50	-0-	72	1	808	2	N	-0-					-0-

ACLETO CREEK (POTH SAND) 00467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
DULUDE, EDWARD 231070
DULUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133546 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2812 - 2821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC 003664

FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	95	1	27	2	N	-0-					-0-
01	124 N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	111	1	31	2	N	-0-					-0-
01	217 N	121	-0-	-96	-0-	62	1	59	2	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	51	1	37	2	N	-0-					-0-
03	155 N	99	-0-	-56	-0-	57	1	42	2	N	-0-					-0-
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	N	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	2	N	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	17	1	13	2	N	-0-					-0-
03	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	140	1	37	2	N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	100					N	-0-					-0-
01	100 N	-0-	-0-	-100	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 1 RRCID -> 157614 COMPL. DATE 09/01/1945 TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ACTIVA RESOURCES, LLC //CONT.// 003664

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
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	136	1	38	2	N	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	158	1	150	2	N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	191	1	140	2	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	210	1	157	2	N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	243	1	63	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

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
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	70	1	19	2	N	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	72	1	68	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	77	1	57	2	N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	94	1	70	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	106	1	27	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	294	1	82	2	N	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	425	1	402	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	400	1	294	2	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	369	1	276	2	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	13	1	4	2	N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	69	1	19	2	N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	172	1	162	2	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	142	1	105	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	108	1	81	2	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	179	1	47	2	N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	369	N	369	-0-	-0-	-0-	289	1	80	2	N	-0-					-0-
01	465	N	134	-0-	-331	-0-	69	1	65	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	163	1	123	2	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	236	1	62	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	63	1	17	2	N	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	126	1	119	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	117	1	85	2	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	113	1	84	2	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	159	1	42	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 12 RRCID -> 232957 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 910 PERF. 875 - 910

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

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	62	1	47	2	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	50	-0-	-198	-0-	39	1	11	2	N	-0-					-0-
01	434	N	34	-0-	-400	-0-	17	1	17	2	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	61	1	45	2	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	114	1	86	2	N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	184	1	48	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	342	1	95	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	382	1	361	2	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	348	1	256	2	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	326	1	244	2	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	432	1	112	2	N	-0-					-0-
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 247409 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 873 PERF. 400 - 415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 269448 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 910 PERF. 900 - 910

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

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
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
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SIERRA BLANCA PETRO. ENERGY,INC. 780201
BOHL, FRANCIS WELL #: 1 RRCID -> 072351 COMPL. DATE 07/19/1976 TOTAL DEPTH 1120 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1154			N	NO RPT			-0-

ALTIZER (CANYON LOWER) 02075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
ALTIZER "56" WELL #: 1 RRCID -> 239460 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 13768 PERF.13436 - 13566

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTIZER "56" WELL #: 2 RRCID -> 241706 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 13556 PERF.13362 - 13484

12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269948 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 272509 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 273038 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 273518 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 275395 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 271408 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

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

AMY-J (ESCONDIDO) 02414 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: 1 RRCID -> 062221 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 854 PERF. 814 - 842

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANCHORAGE, SOUTH 02568 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
HAILEY, E. M. 342800
FOWLER, SAN J. WELL #: 1 RRCID -> 000002 COMPL. DATE 05/30/1959 TOTAL DEPTH 3748 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL) 03008 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 185540 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 4071 PERF. 2414 - 2424

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINGMAN WELL #: 1050 RRCID -> 092037 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

12	527 N	382	-0-	-145	-0-	5	1	377	2	N	-0-	-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	5	1	675	2	N	-0-	-0-
02	588 N	526	-0-	-62	-0-	4	1	522	2	N	-0-	-0-
03	624 N	624	-0-	-0-	-0-	5	1	619	2	N	-0-	-0-
04	630 N	436	-0-	-194	-0-	4	1	432	2	N	-0-	-0-
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	4	1	544	2	N	-0-	-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) //CONT.// 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J-W OPERATING CO. 427960
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIGER OIL & GAS CO. 860060
LIGHT, GEORGE III WELL #: 2A RRCID -> 045494 COMPL. DATE 11/14/1968 TOTAL DEPTH 3660 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ATLEE (OLMOS) 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LIGHT, GEORGE III WELL #: 2 RRCID -> 108555 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7521 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	298	3	Y	15					15
							17	9									
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	3	8	9	Y	7	16	1			6
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1					7
04	330	N	121	-0-	-209	-0-	109	3	12	9	Y	11					18
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	12	3	17	9	Y	15	24	1			9

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
12	558	N	330	-0-	-228	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	401	-0-	-64	-0-	33	1	361	3	Y	6					6
							7	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4	6	1	1	8	3
03	341	N	184	-0-	-157	-0-	183	3	1	9	Y	1					4
*04	718	N	718	-0-	-0-	-0-	698	3	20	9	Y	18	1	8			21
*05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	688	3	9	9	Y	8	20	1			9

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
12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	17	3	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					1
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	22	3	Y	1					2
							1	9									
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					2

KRAUSE 299 WELL #: 1 RRCID -> 175783 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7248 - 7293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					1
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					1
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					1

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	146	-0-	-133	-0-	9	1	137	3	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	110	-0-	-70	-0-	9	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	X	7	-0-	-1946	-0-	7	3			Y	-0-					28
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	998	3	Y	-0-					28
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	66	1	1470	3	Y	-0-	26	1			2
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	3	Y	-0-					2
04	990	N	810	-0-	-180	-0-	65	1	744	3	Y	1					3
							1	9									
05	1705	N	1096	-0-	-609	-0-	65	1	1031	3	Y	-0-					3

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	1					1
							1	9									
*05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					1

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	310 N	61	-0-	-249	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 5 RRCID -> 197079 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279 N	273	-0-	-6	-0-	16	1	253	3	N	4					17
						4	9									
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	9	1	258	3	N	10					27
						11	9									
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	10	1	220	3	N	-0-					27
03	279 N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					27
04	270 N	190	-0-	-80	-0-	15	1	175	3	N	-0-					27
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	N	13					40
						14	9									

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 11 RRCID -> 199650 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

12	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	93 N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	Y	-0-					-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	33	1	371	3	Y	-0-					-0-
*05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	17	14	1			3
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	6	3	13	9	Y	12	13	1			2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	18	1			8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	33	1			15
*05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	Y	39	15	1			39
						43	9									

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 5 RRCID -> 214726 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165

12	93 N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	248 N	34	-0-	-214	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	20	-0-	-64	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 6 RRCID -> 225050 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252

12	682 N	313	-0-	-369	-0-	15	1	246	3	Y	47	33	1			20
						52	9									
01	527 N	270	-0-	-257	-0-	7	1	199	3	Y	58	62	1			16
						64	9									
02	308 N	104	-0-	-204	-0-	4	1	89	3	Y	10	22	1			4
						11	9									
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	20	16	1			8
						22	9									
*04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	Y	42	34	1			16
						46	9									
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	702	3	Y	25	11	1			30
						28	9									

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 7 RRCID -> 232775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	18	1		4
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	7	3	20	9	Y	18	19	1		3
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	Y	34	26	1		11
							37	9								
*04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	59	48	1		22
							65	9								
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	317	3	Y	48	19	1		51
							53	9								

LIGHT, GEORGE III WELL #: 5 RRCID -> 243842 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7504 - 7549

12	1116	X	886	-0-	-230	-0-	41	1	845	3	Y	-0-				-0-
01	1116	X	555	-0-	-561	-0-	44	1	471	3	Y	36				36
							40	9								
02	1344	X	650	-0-	-694	-0-	631	3	19	9	Y	17	38	1		15
03	1488	X	743	-0-	-745	-0-	741	3	2	9	Y	2				17
04	1440	X	760	-0-	-680	-0-	759	3	1	9	Y	1				18
05	899	X	806	-0-	-93	-0-	806	3			Y	-0-	14	1		4

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				36

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/01/2010

LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109141 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7574 - 7606

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2009

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 7284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	53	1	938	2	N	1					105
						1	9									
01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	N	-0-					105
02	980 N	940	-0-	-40	-0-	47	1	893	2	N	-0-					105
03	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	51	1	1065	2	N	-0-					105
04	1050 N	967	-0-	-83	-0-	45	1	922	2	N	-0-					105
05	1054 N	1040	-0-	-14	-0-	48	1	992	2	N	-0-					105

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 2 RRCID -> 195831 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7213 - 7230

12	1178 N	1096	-0-	-82	-0-	58	1	1030	2	Y	7					19
						8	9									
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1186	2	Y	20	36	1			3
						22	9									
02	1036 N	1020	-0-	-16	-0-	51	1	960	2	Y	8					11
						9	9									
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1078	2	Y	15					26
						17	9									
04	1110 N	985	-0-	-125	-0-	45	1	929	2	Y	10					36
						11	9									
05	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	48	1	998	2	Y	1					37
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282

12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	3					9
						3	9									
01	589 N	563	-0-	-26	-0-	28	1	525	2	Y	9	17	1			1
						10	9									
02	532 N	507	-0-	-25	-0-	25	1	478	2	Y	4					5
						4	9									
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	8					13
						9	9									
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	2	Y	6					19
						7	9									
05	558 N	548	-0-	-10	-0-	25	1	522	2	Y	1					20
						1	9									

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236

12	961 N	818	-0-	-143	-0-	44	1	768	2	Y	5					14
						6	9									
01	930 N	831	-0-	-99	-0-	41	1	776	2	Y	13	25	1			2
						14	9									
02	812 N	715	-0-	-97	-0-	35	1	673	2	Y	6					8
						7	9									
03	806 N	790	-0-	-16	-0-	35	1	744	2	Y	10					18
						11	9									
04	810 N	703	-0-	-107	-0-	33	1	669	2	Y	1					19
						1	9									
05	806 N	584	-0-	-222	-0-	27	1	557	2	Y	-0-					19

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	760	2	Y	5					13
							6	9									
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	1	12	1			2
							1	9									
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	24	1	463	2	Y	4					6
							4	9									
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	Y	6					12
							7	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	690	2	Y	14					26
							15	9									
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	2	Y	-0-					26

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	681	2	Y	4					12
							4	9									
01	651	N	608	-0-	-43	-0-	30	1	568	2	Y	9	19	1			2
							10	9									
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	27	1	510	2	Y	4					6
							4	9									
03	713	N	432	-0-	-281	-0-	19	1	406	2	Y	6					12
							7	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	11					23
							12	9									
*05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					23

KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	758	-0-	-203	-0-	40	1	712	2	Y	5					14
							6	9									
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	42	1	800	2	Y	12	24	1			2
							13	9									
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	39	1	732	2	Y	6					8
							7	9									
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	789	2	Y	11					19
							12	9									
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	9					28
							10	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	881	2	Y	1					29
							1	9									

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	912	2	1	9	Y	1					44
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					44
02	784	N	766	-0-	-18	-0-	766	2			Y	-0-					44
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					44
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					44
05	837	N	163	-0-	-674	-0-	163	2			Y	-0-					44

PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	635	2	1	9	Y	1					50
01	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-					50
02	644	N	488	-0-	-156	-0-	488	2			Y	-0-					50
03	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	2			Y	-0-					50
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					50
05	527	N	102	-0-	-425	-0-	102	2			Y	-0-					50

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	370	1	525	2	Y	4					39
							4	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	340	1	507	2	Y	14					53
							15	9									
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	278	1	462	2	Y	1					54
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					57
							3	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	383	1	491	2	Y	4					61
							4	9									
05	558	N	165	-0-	-393	-0-	38	1	127	2	Y	-0-					61

FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	318	1	452	2	Y	36					36
							40	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	316	1	470	2	Y	13					49
							14	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	266	1	442	2	Y	1					50
							1	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	345	1	473	2	Y	3					53
							3	9									
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	339	1	408	2	Y	3					56
							3	9									
05	589	N	133	-0-	-456	-0-	30	1	103	2	Y	-0-					56

PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	Y	1					27
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-					27
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	525	2			Y	-0-					27
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					27
04	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	2			Y	-0-					27
05	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			Y	-0-					27

KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	767	-0-	-287	-0-	41	1	720	2	Y	5					14
							6	9									
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	44	1	840	2	Y	14	26	1			2
							15	9									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	38	1	725	2	Y	6					8
							7	9									
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	32	1	676	2	Y	10					18
							11	9									
04	870	N	736	-0-	-134	-0-	34	1	694	2	Y	7					25
							8	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	36	1	752	2	Y	-0-					25

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 9R RRCID -> 221545 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7564 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	302	1	849	2	N	-0-					23
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	340	1	797	2	N	-0-					23
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	270	1	666	2	N	-0-					23
03	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	313	1	763	2	N	-0-					23
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	297	1	743	2	N	-0-					23
*05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	329	1	753	2	N	-0-					23

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223623 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7569 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	213	1	599	2	Y	-0-					4
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	289	1	679	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	255	1	627	2	Y	-0-					4
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	237	1	577	2	Y	-0-					4
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	233	1	583	2	Y	-0-					4
*05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	232	1	533	2	Y	-0-					4

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	227	1	640	2	N	-0-					5
01	868	N	831	-0-	-37	-0-	248	1	583	2	N	-0-					5
02	812	N	651	-0-	-161	-0-	188	1	463	2	N	-0-					5
03	868	N	717	-0-	-151	-0-	208	1	509	2	N	-0-					5
04	810	N	780	-0-	-30	-0-	223	1	557	2	N	-0-					5
*05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245	1	563	2	N	-0-					5

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	324	1	911	2	Y	-0-					8
01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	386	1	908	2	Y	-0-					8
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	303	1	745	2	Y	-0-					8
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	322	1	787	2	Y	-0-					8
04	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	314	1	787	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	326	1	746	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	264	1	745	2	Y	-0-					4
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	304	1	715	2	Y	-0-					4
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	271	1	668	2	Y	-0-					4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	286	1	698	2	Y	-0-					4
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	284	1	709	2	Y	-0-					4
*05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	286	1	657	2	Y	-0-					4

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	457	1	1287	2	Y	-0-					8
01	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	535	1	1255	2	Y	-0-					8
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	464	1	1141	2	Y	-0-					8
03	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	485	1	1182	2	Y	-0-					8
04	1740	N	1543	-0-	-197	-0-	441	1	1102	2	Y	-0-					8
05	1767	N	1648	-0-	-119	-0-	500	1	1148	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696

12	682	N	441	-0-	-241	-0-	116	1	325	2	Y	-0-					6
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	162	1	379	2	Y	-0-					6
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	137	1	339	2	Y	-0-					6
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	150	1	365	2	Y	-0-					6
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	151	1	377	2	Y	-0-					6
*05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	147	1	337	2	Y	-0-					6

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	62	1	174	2	Y	-0-			9
01	310 N	242	-0-	-68	-0-	72	1	170	2	Y	-0-			9
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	101	1	247	2	Y	-0-			9
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	92	1	225	2	Y	-0-			9
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	95	1	236	2	Y	-0-			9
05	372 N	201	-0-	-171	-0-	61	1	140	2	Y	-0-			9

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583

12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	206	1	580	2	N	-0-			-0-
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	217	1	509	2	N	-0-			-0-
02	728 N	675	-0-	-53	-0-	195	1	480	2	N	-0-			-0-
03	775 N	748	-0-	-27	-0-	217	1	531	2	N	-0-			-0-
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	204	1	511	2	N	-0-			-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	233	1	534	2	N	-0-			-0-

HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660

12	992 N	793	-0-	-199	-0-	208	1	585	2	N	-0-			28
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	323	1	758	2	N	-0-			28
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	271	1	669	2	N	-0-			28
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	320	1	780	2	N	-0-			28
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	292	1	729	2	N	-0-			28
*05	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	328	1	752	2	N	-0-			28

COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	49	1	139	2	N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	58	1	135	2	N	-0-			-0-
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	52	1	127	2	N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	59	1	145	2	N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	45	1	114	2	N	-0-			-0-
05	186 N	158	-0-	-28	-0-	48	1	110	2	N	-0-			-0-

COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669

12	806 N	608	-0-	-198	-0-	159	1	449	2	N	-0-			3
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	212	1	499	2	N	-0-			3
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	220	1	541	2	N	-0-			3
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	208	1	508	2	N	-0-			3
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	217	1	544	2	N	-0-			3
05	837 N	666	-0-	-171	-0-	202	1	464	2	N	-0-			3

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562

12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	322	1	907	2	N	-0-			5
01	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	357	1	838	2	N	-0-			5
02	1036 N	986	-0-	-50	-0-	285	1	701	2	N	-0-			5
03	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	341	1	831	2	N	-0-			5
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	335	1	839	2	N	-0-			5
*05	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	374	1	857	2	N	-0-			5

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	441	1	1243	2	N	-0-					5
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	472	1	1109	2	N	2	2	8			5
							2	9									
02	1456	N	1367	-0-	-89	-0-	395	1	972	2	N	-0-					5
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	464	1	1131	2	N	-0-					5
04	1530	N	1518	-0-	-12	-0-	433	1	1085	2	N	-0-					5
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	382	1	876	2	N	-0-					5

BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	34	1	94	2	Y	-0-					2
01	217	N	118	-0-	-99	-0-	35	1	83	2	Y	-0-					2
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	28	1	70	2	Y	-0-					2
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					2
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	26	1	64	2	Y	-0-					2
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	36	1	81	2	Y	-0-					2

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	276	1	778	2	Y	-0-					8
01	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	329	1	771	2	Y	-0-					8
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	280	1	689	2	Y	-0-					8
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	301	1	736	2	Y	-0-					8
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	268	1	670	2	Y	-0-					8
05	930	N	920	-0-	-10	-0-	279	1	641	2	Y	-0-					8

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646

12	1395	N	1290	-0-	-105	-0-	338	1	952	2	Y	-0-					-0-
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	398	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	351	1	863	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	322	1	784	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	330	1	827	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	358	1	821	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	218	1	613	2	Y	-0-					1
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	246	1	577	2	Y	-0-					1
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	218	1	533	2	Y	-0-					1
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	226	1	553	2	Y	-0-					1
04	810	N	683	-0-	-127	-0-	195	1	488	2	Y	-0-					1
05	837	N	766	-0-	-71	-0-	233	1	533	2	Y	-0-					1

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

12	496	N	449	-0-	-47	-0-	118	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	159	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	155	1	380	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	380	-0-	-54	-0-	110	1	270	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	348	-0-	-162	-0-	99	1	249	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	139	1	318	2	Y	-0-					-0-

BAKER (2100) 05123 766 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES 249867
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256032 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 3522 PERF. 1893 - 1902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

*06	2310 #	2259	-0-	-51	-0-	2259	2			N	-0-					85
*07	2387 #	1675	-0-	-712	-0-	1675	2			N	-0-					85
*08	2387 #	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					85
*09	2310 #	697	-0-	-1613	-0-	697	2			N	-0-					85
*10	2170 #	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					85
*11	2100 #	975	-0-	-1125	-0-	975	2			N	-0-					85
*12	3278 R	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			N	-0-					85
*01	2431 R	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					85
*02	1935 R	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					85
*03	1999 R	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					85
*04	1764 R	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					85
*05	1652 R	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					85

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

*06	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
*07	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
*08	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
*06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*07	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*09	300	N	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-

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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B DENY	161	-0-	161	161	161	2		N	-0-			-0-
*09	280 N	119	-0-	-161	-0-	119	2		N	-0-			-0-
*10	14B DENY	138	-0-	38	38	138	2		N	-0-			-0-
*11	14B DENY	109	-0-	109	147	109	2		N	-0-			-0-
*12	261 N	114	-0-	-147	-0-	114	2		N	-0-			-0-
*01	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
*02	112 N	86	-0-	-26	-0-	86	2		N	-0-			-0-
*03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
*04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 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
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

*06	4736 X	3819	-0-	-917	-0-	3819	2		N	-0-			-0-
*07	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	4049	2		N	-0-			-0-
*08	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2		N	-0-			-0-
*09	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2		N	-0-			-0-
*10	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2		N	-0-			-0-
*11	3000 X	2771	-0-	-229	-0-	2771	2		N	-0-			-0-
*12	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
*01	3100 X	2441	-0-	-659	-0-	2441	2		N	-0-			-0-
*02	2800 X	2199	-0-	-601	-0-	2199	2		N	-0-			-0-
*03	3100 X	1877	-0-	-1223	-0-	1877	2		N	-0-			-0-
*04	2280 X	1034	-0-	-1246	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*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-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.) //CONT.// 05599 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
NORTHWEST ARKANSAS O & G PROD CO 614630
PROTHRO, JOHN E. WELL #: 1 RRCID -> 074325 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7230 - 7432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BATESVILLE (SAN MIGUEL) 06096 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
BARTLETT WELL #: 2 C RRCID -> 051716 COMPL. DATE 09/05/1971 TOTAL DEPTH 3194 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	893	3	N	-0-			-0-
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-
02	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
04	900 N	879	-0-	-21	-0-	879	3	N	-0-			-0-
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3	N	-0-			-0-

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
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	N	-0-			-0-
01	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3	N	-0-			-0-
02	196 N	188	-0-	-8	-0-	188	3	N	-0-			-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3	N	-0-			-0-
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-
*05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-			-0-

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
12	1488 N	1481	-0-	-7	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1439	-0-	-49	-0-	1439	2	N	-0-			-0-
02	1316 N	1112	-0-	-204	-0-	1112	2	N	-0-			-0-
03	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2	N	-0-			-0-
04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-

HACKBERRY CANYON "121" WELL #: 1 RRCID -> 114793 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3555 - 4285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2	N	-0-			-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2	N	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83	2	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2	N	-0-			-0-
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	2	N	-0-			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HACKBERRY CANYON "120" WELL #: 1 RRCID -> 115314 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 5002 PERF. 4065 - 4839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
01	372	N	96	-0-	-276	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-

HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	301	2			Y	-0-					-0-
02	552	N	251	-0-	-301	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		244	-0-	244	244	244	2			Y	-0-					-0-
02	414	N	170	-0-	-244	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		530	-0-	530	530	530	2			Y	-0-					-0-
02	942	N	412	-0-	-530	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	236	2			Y	-0-					-0-
02	426	N	190	-0-	-236	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	168	-0-	-80	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	301	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	329	-0-	329	329	329	2		Y	-0-			-0-
02	579 N	250	-0-	-329	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		Y	-0-			-0-
04	330 N	269	-0-	-61	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
05	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2		Y	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072

12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	61	-0-	61	61	61	2		Y	-0-			-0-
02	111 N	50	-0-	-61	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-			-0-
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
HACKBERRY WELL #: 1201 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425

12	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		N	-0-			-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704

12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	127	2		N	-0-			-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582

12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950

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

NEWBY "A" WELL #: 2T RRCID -> 168768 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	919	2	N	-0-					-0-
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	228	1	1921	2	N	-0-					-0-
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	187	1	1622	2	N	-0-					-0-
03	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	241	1	2012	2	N	-0-					-0-
04	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	197	1	1478	2	N	-0-					-0-
*05	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	225	1	1946	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

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

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	1377	-0-	-1909	-0-	165	1	1212	2	N	-0-					-0-
01	3193 X	2776	-0-	-417	-0-	294	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2800 X	2010	-0-	-790	-0-	207	1	1803	2	N	-0-					-0-
03	2666 X	2474	-0-	-192	-0-	265	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2700 X	1845	-0-	-855	-0-	217	1	1628	2	N	-0-					-0-
05	2790 X	1828	-0-	-962	-0-	189	1	1639	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

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

NEWBY GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

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

BELLE BRANCH 06924 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
J. D. PRODUCTION 427566
HENKE, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 066898 COMPL. DATE 09/19/1973 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			88

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007

KRUEGER, M. A., OPERATOR 478407
DAVENPORT, FRED WELL #: RRCID -> 132332 COMPL. DATE 09/22/1988 TOTAL DEPTH 1912 PERF. 1843 - 1853

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGELIN, JOHN E. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 229954 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 1867 PERF. 1822 - 1840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY (OLMOS) 07210 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
REGENCY ENERGY, INC. 698761
MEUTH, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 132128 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 1580 - 1624

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) 07220 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
E P C OIL & GAS, INC. 238482
RANSLEBEN WELL #: 1 RRCID -> 130773 COMPL. DATE 09/10/1988 TOTAL DEPTH 1828 PERF. 1438 - 1448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REGENCY ENERGY, INC. 698761
NAEGLIN, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 227894 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 2453 PERF. 1810 - 1828

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLINS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 229953 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1816 - 1832

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG FOOT 07850 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BARNETT ENERGY, INC. 051290
COMBS, DAVID S. WELL #: 1 RRCID -> 222649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3192 - 3255

12	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	3	N	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3	N	-0-			-0-
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3	N	-0-			-0-
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3	N	-0-			-0-

KAIN PETROLEUM, LLC 450102
KAIN WELL #: 1 RRCID -> 090535 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2874 - 2884

12	248 N	214	-0-	-34	-0-	214	3	N	-0-			-0-
01	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	3	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-			-0-
04	180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3	N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3	N	-0-			-0-

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

12	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	N	-0-			-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	3	N	-0-			-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	3	N	-0-			-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WAYNE E. GLENN ASSOCIATES, INC. 309847
HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 074308 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 3514 PERF. 3185 - 3214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-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
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO OIL CO. 536910
HOYLE, BILL WELL #: 1 RRCID -> 115916 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3014 - 3028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744 N	591	-0-	-153	-0-	591	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	566	-0-	566	566	566	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	629	-0-	629	1195	629	2			N	-0-					-0-
03	1951 N	756	-0-	-1195	-0-	756	2			N	-0-					-0-
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

BERRY, MARTHA F. WELL #: 1 RRCID -> 000014 COMPL. DATE 07/06/1953 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 2975 - 3001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

12	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
01	403	N	68	-0-	-335	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

12	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					-0-
01	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

12	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND WELL #: 1 RRCID -> 000023 COMPL. DATE 11/26/1958 TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100

12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

12	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 000026 COMPL. DATE 12/18/1952 TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029

12	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 1 RRCID -> 000027 COMPL. DATE 10/21/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938

12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	217	N	41	-0-	-176	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	217	N	47	-0-	-170	-0-	47	3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980

12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
01	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	253	-0-	253	253	253	3			N	-0-					-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

12	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3			N	-0-					-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

12	403	N	238	-0-	-165	-0-	238	3			N	-0-					-0-
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A

12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115

12	434	N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-					-0-
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 000044 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2894 - 2914

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

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
01	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088

12	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	1			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

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

WALDEN, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 000052 COMPL. DATE 10/04/1962 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2832 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	891	-0-	-318	-0-	891	3			N	-0-					-0-
01	1209	N	944	-0-	-265	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	731	-0-	-540	-0-	731	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-

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
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

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
12	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
01	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 7 RRCID -> 033701 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14 RRCID -> 033703 COMPL. DATE 07/16/1964 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2918 - 2938

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

WALDEN, R. C. WELL #: 9 RRCID -> 036690 COMPL. DATE 07/01/1965 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2844 - 2862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	682	N	491	-0-	-191	-0-	491	3			N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

12	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
01	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 19 RRCID -> 167004 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 3330 PERF. 3110 - 3160

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

WILLIAMS, GEO, M. WELL #: 21 RRCID -> 167005 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 3054 PERF. 2861 - 2891

12	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

12	992	N	696	-0-	-296	-0-	696	3			N	-0-					-0-
01	868	N	691	-0-	-177	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

12	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			N	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

12	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3			N	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	248 N	246	-0-	-2	-0-	246 3		N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 3		N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3		N	-0-			-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
05	341 N	265	-0-	-76	-0-	265 3		N	-0-			-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-			-0-
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 3		N	-0-			-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-			-0-
05	310 N	286	-0-	-24	-0-	286 3		N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 3		N	-0-			-0-
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 3		N	-0-			-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-			-0-
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 3		N	-0-			-0-
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 3		N	-0-			-0-
*05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		N	-0-			-0-

BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
F M OIL CO. 257146
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

TRACKER OIL & GAS, INC. 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 23 RRCID -> 107739 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5535 - 5541

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE -A- WELL #: 33 RRCID -> 108369 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5484 - 5489

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG MULE (5500 SAND) //CONT.// 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
TRACKER OIL & GAS, INC. //CONT.// 864035
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 5020 RRCID -> 111799 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5535 - 5542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 401 RRCID -> 113835 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5512 - 5518

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29

S.T.S. -E- WELL #: 703 RRCID -> 121039 COMPL. DATE 04/21/1986 TOTAL DEPTH 5576 PERF. 5513 - 5532

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91

BIG WELLS (SAN MIGUEL) 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 401 RRCID -> 052861 COMPL. DATE 07/31/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 201 RRCID -> 052935 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

12	2542 #	2437	-0-	-105	-0-	261	1	2176	3	Y	-0-			-0-
01	2542 #	2417	-0-	-125	-0-	259	1	2158	3	Y	-0-			-0-
02	2296 #	2167	-0-	-129	-0-	232	1	1935	3	Y	-0-			-0-
03	2542 #	2419	-0-	-123	-0-	259	1	2160	3	Y	-0-			-0-
04	2370 #	2345	-0-	-25	-0-	251	1	2094	3	Y	-0-			-0-
*05	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	263	1	2188	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

12	434 #	395	-0-	-39	-0-	42	1	353	3	Y	-0-			-0-
01	434 #	241	-0-	-193	-0-	26	1	215	3	Y	-0-			-0-
02	392 #	352	-0-	-40	-0-	38	1	314	3	Y	-0-			-0-
03	434 #	382	-0-	-52	-0-	41	1	341	3	Y	-0-			-0-
04	420 #	330	-0-	-90	-0-	35	1	295	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	338	-0-	-65	-0-	36	1	302	3	Y	-0-			-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5901 RRCID -> 056029 COMPL. DATE 08/01/1973 TOTAL DEPTH 5510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240 #	1239	-0-	-1	-0-	133	1	1106	3	Y	-0-					-0-
01	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	140	1	1163	3	Y	-0-					-0-
02	1120 #	1089	-0-	-31	-0-	117	1	972	3	Y	-0-					-0-
03	1240 #	1183	-0-	-57	-0-	127	1	1056	3	Y	-0-					-0-
04	1200 #	1125	-0-	-75	-0-	121	1	1004	3	Y	-0-					-0-
05	1240 #	1148	-0-	-92	-0-	123	1	1025	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

12	403 #	250	-0-	-153	-0-	27	1	223	3	Y	-0-					-0-
01	403 #	394	-0-	-9	-0-	42	1	352	3	Y	-0-					-0-
02	364 #	355	-0-	-9	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	403 #	69	-0-	-334	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280

12	1711 R	1711	-0-	-0-	-0-	183	1	1528	3	Y	-0-					-0-
01	942 R	942	-0-	-0-	-0-	101	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	801 R	801	-0-	-0-	-0-	86	1	715	3	Y	-0-					-0-
03	837 #	815	-0-	-22	-0-	87	1	728	3	Y	-0-					-0-
*04	850 R	850	-0-	-0-	-0-	91	1	759	3	Y	-0-					-0-
*05	877 R	877	-0-	-0-	-0-	94	1	783	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

12	1581 #	918	-0-	-663	-0-	98	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	1581 #	1361	-0-	-220	-0-	146	1	1215	3	Y	-0-					-0-
02	1428 #	1130	-0-	-298	-0-	121	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1519 #	1151	-0-	-368	-0-	123	1	1028	3	Y	-0-					-0-
04	1320 #	1242	-0-	-78	-0-	133	1	1109	3	Y	-0-					-0-
05	1364 #	1282	-0-	-82	-0-	137	1	1145	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

12	2232 #	1720	-0-	-512	-0-	184	1	1536	3	Y	-0-					-0-
01	3385 R	3385	-0-	-0-	-0-	363	1	3022	3	Y	-0-					-0-
02	2831 R	2831	-0-	-0-	-0-	303	1	2528	3	Y	-0-					-0-
03	2885 R	2885	-0-	-0-	-0-	309	1	2576	3	Y	-0-					-0-
*04	2415 R	2415	-0-	-0-	-0-	259	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*05	2494 R	2494	-0-	-0-	-0-	267	1	2227	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

12	1717 R	1717	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	3	Y	-0-					-0-
01	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	149	1	1245	3	Y	-0-					-0-
02	1096 R	1096	-0-	-0-	-0-	117	1	979	3	Y	-0-					-0-
03	1206 R	1206	-0-	-0-	-0-	129	1	1077	3	Y	-0-					-0-
*04	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	109	1	912	3	Y	-0-					-0-
*05	651 R	651	-0-	-0-	-0-	70	1	581	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	420	#	351	-0-	-69	-0-	38	1	313	3	N	-0-					-0-
*07	434	#	345	-0-	-89	-0-	37	1	308	3	N	-0-					-0-
*08	403	#	332	-0-	-71	-0-	36	1	296	3	N	-0-					-0-
*09	390	#	328	-0-	-62	-0-	35	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	403	#	334	-0-	-69	-0-	36	1	298	3	N	-0-					-0-
*11	360	#	323	-0-	-37	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	342	R	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	3	N	-0-					-0-
*01	341	#	311	-0-	-30	-0-	33	1	278	3	N	-0-					-0-
*02	308	#	278	-0-	-30	-0-	30	1	248	3	N	-0-					-0-
*03	341	#	306	-0-	-35	-0-	33	1	273	3	N	-0-					-0-
*04	330	#	288	-0-	-42	-0-	31	1	257	3	N	-0-					-0-
*05	341	#	208	-0-	-133	-0-	22	1	186	3	N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6003 RRCID -> 165041 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 5342 - 5368

12	465	#	377	-0-	-88	-0-	40	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	403	#	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	364	#	348	-0-	-16	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	403	#	365	-0-	-38	-0-	39	1	326	3	Y	-0-					-0-
04	390	#	371	-0-	-19	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-
*05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 0205 RRCID -> 198230 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5280 - 5310

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

12	2542	#	2249	-0-	-293	-0-	241	1	2008	3	N	-0-					-0-
01	2418	#	1697	-0-	-721	-0-	182	1	1515	3	N	-0-					-0-
02	2156	#	800	-0-	-1356	-0-	86	1	714	3	N	-0-					-0-
03	2387	#	514	-0-	-1873	-0-	55	1	459	3	N	-0-					-0-
04	2310	#	430	-0-	-1880	-0-	46	1	384	3	N	-0-					-0-
05	2263	#	439	-0-	-1824	-0-	47	1	392	3	N	-0-					-0-

BLAKEWAY (DIXON SAND) 08713 499 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
COFFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114750 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4461 - 4474

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKEWAY (STRICKLAND SAND) 08713 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
BARANOWSKI UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093362 COMPL. DATE 05/03/1981 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4497 - 4517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) 08713 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
TEXOWA, LLC 850822
TUMLINSON UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606

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

BLUDWORTH (CANYON) 09738 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
BLUDWORTH WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884

12	1922 #	650	-0-	-1272	-0-	39	1	611	2	N	-0-			-0-
01	1178 #	333	-0-	-845	-0-	20	1	313	2	N	-0-			-0-
02	840 #	182	-0-	-658	-0-	11	1	171	2	N	-0-			-0-
03	713 #	519	-0-	-194	-0-	31	1	488	2	N	-0-			-0-
04	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	61	1	956	2	N	-0-			-0-
05	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-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

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

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143463 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 11475 PERF. 9864 - 9904

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (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

12	1488 N	1191	-0-	-297	-0-	285	1	864	2	N	38	139	1			87
						42	9									
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	361	1	1784	2	N	192	156	1			123
						211	9									
02	1344 N	930	-0-	-414	-0-	906	2	24	9	N	22					145
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1390	2	13	9	N	12					157
*04	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1544	2	20	9	N	18					175
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

12	3131 X	2567	-0-	-564	-0-	637	1	1930	2	N	-0-					88
01	3131 X	3054	-0-	-77	-0-	514	1	2540	2	N	-0-					88
02	2828 X	1380	-0-	-1448	-0-	1380	2			N	-0-					88
03	2852 X	2209	-0-	-643	-0-	2209	2			N	-0-					88
04	2970 X	2457	-0-	-513	-0-	2385	2	72	9	N	65					153
*05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					153

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

12	14B2 EXT	177	-0-	177	1470	44	1	133	2	Y	-0-					88
01	1674 N	204	-0-	-1470	-0-	34	1	170	2	Y	-0-					88
02	308 N	13	-0-	-295	-0-	13	2			Y	-0-					88
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					88
04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	58					146
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 127526 COMPL. DATE 06/04/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10500 - 10526

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10600) //CONT.// 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11400 PERF.10726 - 10746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770) //CONT.// 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 127885 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11475 PERF.10869 - 10942

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158841 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11006 - 11120

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (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

12	2325	1990	-0-	-335	-0-	485	1	1470	2	N	32	45	1			32
						35	9									
01	2953	2953	-0-	-0-	-0-	491	1	2427	2	N	32	32	1			32
						35	9									
02	2100	1214	-0-	-886	-0-	1214	2			N	-0-					32
03	2420	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					32
04	2250	2259	-0-	9	9	2259	2			N	-0-					32
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT					32

BOX (3150) 10951 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
BOX, WARD L. 084510
PRYOR, IKE T. JR. ET AL-BOX WELL #: 2 RRCID -> 000074 COMPL. DATE 07/07/1961 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 3155 - 3194

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO (SEG 3 BRACERO) 11173 568 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #: 5 RRCID -> 041247 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3614 - 3647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRACERO, N.E. (OLMOS) 11176 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
RETAMA OIL CORPORATION 703485
H&F PROPERTIES 38-37 WELL #: 3-C RRCID -> 136630 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 3464 PERF. N/A

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (HOSTETTER) 11575 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 2WD RRCID -> 063045 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 10615 PERF. N/A

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (SLICK) 11575 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 5 RRCID -> 060024 COMPL. DATE 10/14/1974 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

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

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

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

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

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

BRAZIL, SW. (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

*12	0		1873	-0-	1873	271703	664	1	1209	2	N	-0-					-0-
*01	1891		1356	-0-	-535	271168	561	1	795	2	N	-0-					-0-
*02	1708		287	-0-	-1421	269747	96	1	191	2	N	-0-					-0-
03	1891		-0-	-0-	-1891	267856					N	-0-					-0-
04	1830		-0-	-0-	-1830	266026					N	-0-					-0-
*05	1891		-0-	-0-	-1891	264135					N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 4 RRCID -> 188576 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8424 - 8426

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZIL, 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

12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4774	X	520	-0-	-4254	-0-	137	1	270	3	N	103	180	1	2	8	124
							113	9									
01	4402	X	320	-0-	-4082	-0-	180	1	106	3	N	31	1	8			154
							34	9									
02	1484	X	581	-0-	-903	-0-	202	1	303	3	N	69					223
							76	9									
03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	224	1	433	3	N	99	176	1			146
							109	9									
04	763	X	763	-0-	-0-	-0-	159	1	501	3	N	94	141	1			99
							103	9									
*05	919	X	919	-0-	-0-	-0-	224	1	578	3	N	106					205
							117	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	130	1	16270	3	Y	449	456	0			45
							1	4	494	9							
01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	96	1	5129	3	Y	596	583	0			58
							3	4	656	9							
02	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	178	1	15640	3	Y	471	482	0			47
							518	9									
03	7905	X	7302	-0-	-603	-0-	162	1	6807	3	Y	303	316	0	2	8	32
							333	9									
04	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	216	1	7322	3	Y	269	281	0			20
							296	9									
05	7905	X	4438	-0-	-3467	-0-	108	1	3934	3	Y	359	341	0			38
							1	4	395	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	259	265	0			26
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	277	268	0	9	8	26
02	3836	X	-0-	-0-	-3836	-0-					Y	283	280	0	1	8	28
03	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	14	1	597	3	Y	852	788	0	2	8	90
							937	9									
04	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	242	314	0			18
*05	940	X	940	-0-	-0-	-0-	16	1	586	3	Y	307	292	0			33
							338	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	189	1	7101	3	Y	554	538	0			18
							609	9									
01	8773	X	5244	-0-	-3529	-0-	68	1	4109	3	Y	970	944	0	18	8	26
							1067	9									
02	6244	X	4658	-0-	-1586	-0-	50	1	3084	3	Y	1385	1363	0	1	8	47
							1524	9									
03	7905	X	5962	-0-	-1943	-0-	60	1	3949	3	Y	1775	1768	0			54
							1953	9									
04	7650	X	5224	-0-	-2426	-0-	110	1	4107	3	Y	915	911	0			58
							1007	9									
05	7905	X	7329	-0-	-576	-0-	98	1	6835	3	Y	360	406	0			12
							396	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 6410 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					221
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	103	3	8	9	N	7	7	8			221
02	476	N	240	-0-	-236	-0-	240	3			N	-0-					221
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	142					363
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	165	3	28	9	N	25	307	1			81
*05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	2938	3	106	9	N	96					177

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

12	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	213	1	8023	3	Y	914	921	0				30
							1005	9										
01	9021	X	7074	-0-	-1947	-0-	103	1	6225	3	Y	678	689	0	1	8		18
							746	9										
02	7980	X	7787	-0-	-193	-0-	113	1	7063	3	Y	555	550	0	4	8		19
							611	9										
03	9238	X	8878	-0-	-360	-0-	120	1	7955	3	Y	730	725	0	2	8		22
							803	9										
04	8940	X	1476	-0-	-7464	-0-	35	1	1301	3	Y	127	132	0	9	8		8
							140	9										
05	9238	X	8914	-0-	-324	-0-	116	1	8147	3	Y	592	572	0	8	8		20
							651	9										

CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

12	837	X	745	-0-	-92	-0-	745	3			N	-0-						238
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-						238
02	812	X	322	-0-	-490	-0-	322	3			N	-0-						238
03	899	X	409	-0-	-490	-0-	409	3			N	-0-						238
04	870	X	582	-0-	-288	-0-	582	3			N	-0-	140	1				98
*05	874	X	874	-0-	-0-	-0-	854	3	20	9	N	18						96

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

12	3906	X	3357	-0-	-549	-0-	3070	3	287	9	Y	261	262	1				213
01	3441	X	3175	-0-	-266	-0-	2878	3	297	9	Y	270	175	1				308
02	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	2845	3	265	9	Y	241	350	1				199
03	3441	X	2591	-0-	-850	-0-	2425	3	166	9	Y	151	176	1				174
04	3240	X	2555	-0-	-685	-0-	2370	3	185	9	Y	168						342
05	3441	X	2482	-0-	-959	-0-	2277	3	205	9	Y	186	348	1				180

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8365 - 12530

12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	6	1	202	3	Y	486	496	0				57
							535	9										
01	682	N	435	-0-	-247	-0-	5	1	185	3	Y	223	267	0				13
							245	9										
02	784	N	316	-0-	-468	-0-	4	1	112	3	Y	182	104	0	21	1		36
							200	9					34	8				
03	744	N	359	-0-	-385	-0-	6	1	122	3	Y	210	198	0	22	1		22
							231	9					4	8				
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	6	1	155	3	Y	199	206	0				15
							219	9										
*05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	132	3	Y	196	192	0				19
							216	9										

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
12	15479	X	15479	-0-	-0-	-0-	29	1	14813	3	Y	572	583	0	2	8	26
							8	4	629	9							
01	15128	X	8935	-0-	-6193	-0-	26	1	8527	3	Y	335	324	0	19	8	18
							13	4	369	9							
02	13664	X	9697	-0-	-3967	-0-	24	1	9270	3	Y	364	355	0	11	8	16
							3	4	400	9							
03	15469	X	11131	-0-	-4338	-0-	26	1	10660	3	Y	403	382	0	19	8	18
							2	4	443	9							
04	14970	X	11245	-0-	-3725	-0-	24	1	10790	3	Y	392	384	0			26
							431	9									
05	15469	X	12476	-0-	-2993	-0-	28	1	11964	3	Y	440	438	0	5	8	23
							484	9									

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
12	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	614	624	0			62
01	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	389	413	0			38
02	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					Y	429	425	0			42
03	5797	X	4242	-0-	-1555	-0-	86	1	3637	3	Y	472	464	0			50
							519	9									
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	472	487	0			35
*05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	3	Y	607	577	0			65
							668	9									

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
12	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	278	1	14263	3	Y	707	732	0	10	8	94
							11	4	778	9							
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	182	1	13696	3	Y	1132	712	0	253	1	188
							29	4	1245	9			73	8			
02	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	56	1	11420	3	Y	1181	1095	0	145	1	14
							49	4	1299	9			115	8			
03	13919	X	13678	-0-	-241	-0-	53	1	12631	3	Y	881	885	0			10
							25	4	969	9							
04	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	49	1	12981	3	Y	775	612	0	46	1	6
							24	4	853	9			121	8			
*05	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	62	1	15322	3	Y	703	668	0	26	1	11
							9	4	773	9			4	8			

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
12	15097	X	13433	-0-	-1664	-0-	310	1	11662	3	Y	1328	1336	0			44
							1461	9									
01	15097	X	11731	-0-	-3366	-0-	165	1	9935	3	Y	1483	1487	0			40
							1631	9									
02	13328	X	11290	-0-	-2038	-0-	153	1	9538	3	Y	1454	1445	0			49
							1599	9									
03	14756	X	14662	-0-	-94	-0-	185	1	12340	3	Y	1943	1932	0	1	8	59
							2137	9									
04	13980	X	10950	-0-	-3030	-0-	246	1	9220	3	Y	1349	1322	0			86
							1484	9									
*05	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	185	1	12939	3	Y	1990	2009	0			67
							2189	9									

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
12	11705 X	11705	-0-	-0-	-0-	87	1	10838	3	Y	709	724	0			72
						780	9									
01	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	144	1	7681	3	Y	654	654	0	9	8	63
						5	4	719	9							
02	10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	112	1	9870	3	Y	781	767	0			77
						859	9									
03	7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	150	1	6320	3	Y	583	597	0	2	8	61
						641	9									
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	143	1	4860	3	Y	657	669	0			49
						723	9									
*05	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	156	1	5709	3	Y	689	664	0			74
						758	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956

12	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	631	624	0			64
01	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1139	1084	0	9	8	110
02	9380 X	2135	-0-	-7245	-0-	18	1	1625	3	Y	447	513	0			44
						492	9									
03	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	439	435	0	2	8	46
04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	104	1	3520	3	Y	455	467	0			34
						501	9									
*05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	3	Y	456	441	0			49
						502	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404

12	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	45	1	5679	3	Y	443	452	0			45
						487	9									
01	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	464	464	0			45
02	4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	451	451	0			45
03	6200 X	4490	-0-	-1710	-0-	86	1	3617	3	Y	715	684	0			76
						787	9									
04	6000 X	4848	-0-	-1152	-0-	116	1	3940	3	Y	720	740	0	2	8	54
						792	9									
05	6200 X	2867	-0-	-3333	-0-	52	1	1922	3	Y	812	778	0	1	8	87
						893	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000

12	4960 X	3838	-0-	-1122	-0-	86	1	2947	3	Y	732	728	0			86
						805	9									
01	4960 X	3615	-0-	-1345	-0-	71	1	2617	3	Y	843	879	0			50
						927	9									
02	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	96	1	2474	3	Y	673	430	0	88	1	151
						740	9					54	8			
03	3844 X	3335	-0-	-509	-0-	124	1	2443	3	Y	698	701	0	74	1	74
						768	9									
04	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	103	1	2675	3	Y	743	760	0			57
						817	9									
*05	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	81	1	3012	3	Y	727	715	0			69
						800	9									

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
12	7192	X	4706	-0-	-2486	-0-	87	1	4462	3	Y	139	122	0			19
							4	4	153	9							
01	7192	X	3672	-0-	-3520	-0-	45	1	3356	3	Y	240	143	0	51	1	38
							7	4	264	9			27	8			
02	6496	X	4084	-0-	-2412	-0-	17	1	3451	3	Y	546	502	0	74	1	7
							15	4	601	9			1	8			
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	26	1	6246	3	Y	524	525	0			6
							13	4	576	9							
04	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	32	1	8459	3	Y	441	412	0	31	1	4
							16	4	485	9							
*05	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	36	1	8981	3	Y	342	328	0	13	1	5
							5	4	376	9							

FOGMT WELL #: 4SP RRCID -> 256723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	7	1	2678	3	N	71	160	1			179
							78	9									
01	4526	X	1527	-0-	-2999	-0-	5	1	1299	3	N	203					382
							223	9									
02	4088	X	1311	-0-	-2777	-0-	7	1	1058	3	N	224	171	1			435
							246	9									
03	4526	X	1394	-0-	-3132	-0-	4	1	1173	3	N	197	341	1			291
							217	9									
04	3810	X	1879	-0-	-1931	-0-	43	1	1653	3	N	166	331	1			126
							183	9									
05	2759	X	1982	-0-	-777	-0-	1	1	1752	3	N	208	149	1			185
							229	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	26	1	7834	3	Y	320	335	0			15
							2	4	352	9							
01	7812	X	5667	-0-	-2145	-0-	15	1	5382	3	Y	241	219	0	11	5	26
							5	4	265	9							
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	16	1	8220	3	Y	234	236	0			24
							2	4	257	9							
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	13	1	7906	3	Y	257	258	0			23
							1	4	283	9							
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	18	1	8074	3	Y	303	305	0	2	8	19
							333	9									
*05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	20	1	9063	3	Y	282	272	0	6	8	23
							1	4	310	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9603	X	9603	-0-	-0-	-0-	224	1	8429	3	Y	864	865	0			29
							950	9									
01	10633	X	9048	-0-	-1585	-0-	130	1	7759	3	Y	1054	1054	0			29
							1159	9									
02	9604	X	8232	-0-	-1372	-0-	110	1	6838	3	Y	1167	1156	0			40
							1284	9									
03	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	124	1	8242	3	Y	1316	1316	0			40
							1448	9									
04	9300	X	8862	-0-	-438	-0-	205	1	7675	3	Y	893	876	0			57
							982	9									
*05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	133	1	9269	3	Y	1408	1418	0			47
							1549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257872 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4495	X	1551	-0-	-2944	-0-	227	1	877	3	Y	406	415	0			58
							447	9									
01	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	58	1	857	3	Y	374	359	0	23	1	50
							411	9									
02	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	103	1	1567	3	Y	323	303	0			70
							355	9									
03	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	203	1	2396	3	Y	430	416	0			84
							473	9									
04	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	305	1	2447	3	Y	278	310	0			52
							306	9									
*05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	335	1	2859	3	Y	137	161	0			28
							151	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	9593	-0-	-637	-0-	49	1	9282	3	Y	238	237	0			5
							262	9									
01	10199	X	8938	-0-	-1261	-0-	26	1	8645	3	Y	243	243	0			5
							267	9									
02	9212	X	7093	-0-	-2119	-0-	18	1	6841	3	Y	213	189	0	25	8	4
							234	9									
03	10199	X	5259	-0-	-4940	-0-	10	1	5028	3	Y	201	197	0			8
							221	9									
04	9870	X	8265	-0-	-1605	-0-	15	1	8062	3	Y	171	174	0			5
							188	9									
05	9579	X	6727	-0-	-2852	-0-	13	1	6624	3	Y	82	83	0	1	1	3
							90	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	65	1	12331	3	Y	899	831	0	61	8	19
							989	9									
01	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	32	1	10463	3	Y	703	679	0	28	8	15
							773	9									
02	9240	X	7760	-0-	-1480	-0-	19	1	7099	3	Y	584	543	0	43	8	13
							642	9									
03	10230	X	4997	-0-	-5233	-0-	8	1	4344	3	Y	586	577	0			22
							645	9									
04	9900	X	7355	-0-	-2545	-0-	13	1	6716	3	Y	569	573	0			18
							626	9									
05	10230	X	8572	-0-	-1658	-0-	15	1	7803	3	Y	685	645	0	4	1	21
							754	9					33	8			

WORTHEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7285	X	6482	-0-	-803	-0-	5	1	6161	3	Y	284	287	0			5
							4	4	312	9							
01	6572	X	5376	-0-	-1196	-0-	4	1	5116	3	Y	229	184	0	2	5	5
							4	4	252	9			43	8			
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	5	1	7329	3	Y	273	249	0	23	8	6
							11	4	300	9							
03	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	8	1	7442	3	Y	292	294	0			4
							9	4	321	9							
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	12	1	6885	3	Y	220	221	0			3
							242	9									
*05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	12	1	7476	3	Y	386	321	0	61	8	7
							425	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903 X	10218	-0-	-5685	-0-	37	1	8432	3	Y	1590	1543	0	30	8	55
						1749	9									
01	13640 X	11887	-0-	-1753	-0-	45	1	10013	3	Y	1658	1619	0	35	8	59
						5	4	1824	9							
02	12320 X	11270	-0-	-1050	-0-	40	1	9705	3	Y	1380	1363	0	4	8	72
						7	4	1518	9							
03	13857 X	13857	-0-	-0-	-0-	66	1	12195	3	Y	1445	1434	0	28	1	42
						6	4	1590	9			13	8			
04	13577 X	13577	-0-	-0-	-0-	87	1	11990	3	Y	1359	1341	0			60
						5	4	1495	9							
*05	14082 X	14082	-0-	-0-	-0-	64	1	12108	3	Y	1729	1695	0	35	8	59
						8	4	1902	9							

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

12	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	11	1	14050	3	Y	279	282	0			3
						1	4	307	9							
01	14850 X	14850	-0-	-0-	-0-	14	1	14534	3	Y	271	271	0			3
						4	4	298	9							
02	13132 X	12231	-0-	-901	-0-	13	1	11915	3	Y	273	265	0	7	8	4
						3	4	300	9							
03	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	17	1	14275	3	Y	358	357	0			5
						1	4	394	9							
04	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	19	1	14191	3	Y	263	263	0			5
						1	4	289	9							
*05	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	20	1	15002	3	Y	286	277	0	9	8	5
						1	4	315	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

12	16213 X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	T. A.	5263	-0-	5263	5263	4813	3	450	9	N	409	178	1	1	8	360
03	T. A.	7702	-0-	7702	12965	7299	3	403	9	N	366	518	1			208
04	T. A.	7075	-0-	7075	20040	6752	3	323	9	N	294	317	1			185
05	T. A.	975	-0-	975	21015	918	3	57	9	N	52					237

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

12	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	6412	3	Y	4606	4614	0			153
						5067	9									
01	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	149	1	8989	3	Y	4543	4571	0	1	8	124
						4997	9									
02	10080 X	9593	-0-	-487	-0-	88	1	5454	3	Y	3683	3682	0			125
						4051	9									
03	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	112	1	7503	3	Y	4012	4016	0			121
						4413	9									
04	13680 X	9533	-0-	-4147	-0-	186	1	7004	3	Y	2130	2115	0			136
						2343	9									
05	14136 X	12622	-0-	-1514	-0-	112	1	7872	3	Y	4216	4210	0			142
						4638	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15054 X	15054	-0-	-0-	-0-	258	1	13184	3	Y	1455	1367	0			196
						11	4	1601	9							
01	15252 X	15131	-0-	-121	-0-	171	1	12800	3	Y	1939	1295	0	449	1	335
						27	4	2133	9			56	8			
02	13384 X	11465	-0-	-1919	-0-	47	1	9598	3	Y	1617	1692	0	217	1	21
						41	4	1779	9			22	8			
03	15066 X	12825	-0-	-2241	-0-	46	1	10879	3	Y	1707	1709	0			19
						22	4	1878	9							
04	14640 X	7179	-0-	-7461	-0-	24	1	6228	3	Y	833	786	0	58	1	8
						11	4	916	9							
05	15128 X	14785	-0-	-343	-0-	53	1	13233	3	Y	1355	1291	0	51	1	21
						8	4	1491	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260091 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8554 - 12837

12	18197 X	15808	-0-	-2389	-0-	202	1	14475	3	Y	1018	1015	0	5	8	50
						11	4	1120	9							
01	16170 X	16170	-0-	-0-	-0-	200	1	14884	3	Y	978	938	0	41	8	49
						10	4	1076	9							
02	15904 X	13720	-0-	-2184	-0-	193	1	12827	3	Y	633	650	0	7	8	25
						4	4	696	9							
03	17608 X	15791	-0-	-1817	-0-	193	1	14269	3	Y	1200	1167	0	1	8	57
						9	4	1320	9							
04	17040 X	15841	-0-	-1199	-0-	194	1	14474	3	Y	1062	1057	0			62
						5	4	1168	9							
05	16182 X	15363	-0-	-819	-0-	185	1	13895	3	Y	1155	1159	0	6	8	52
						12	4	1271	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260094 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 9228 - 13108

12	21018 X	16175	-0-	-4843	-0-	190	1	13574	3	Y	2183	2176	0			108
						10	4	2401	9							
01	21390 X	16278	-0-	-5112	-0-	185	1	13784	3	Y	2090	2061	0	28	8	109
						10	4	2299	9							
02	19320 X	15259	-0-	-4061	-0-	195	1	12972	3	Y	1898	1931	0			76
						4	4	2088	9							
03	21390 X	15808	-0-	-5582	-0-	186	1	13748	3	Y	1695	1690	0			81
						9	4	1865	9							
04	17460 X	14846	-0-	-2614	-0-	174	1	13055	3	Y	1466	1461	0			86
						4	4	1613	9							
05	16895 X	14500	-0-	-2395	-0-	169	1	12626	3	Y	1540	1556	0			70
						11	4	1694	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260101 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 9135 - 13103

12	17422 X	10905	-0-	-6517	-0-	138	1	9920	3	Y	764	802	0			38
						7	4	840	9							
01	13888 X	12684	-0-	-1204	-0-	151	1	11188	3	Y	1215	1165	0	25	8	63
						8	4	1337	9							
02	12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	162	1	10752	3	Y	1124	1142	0			45
						3	4	1236	9							
03	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	172	1	12670	3	Y	1171	1160	0			56
						8	4	1288	9							
04	13272 X	13272	-0-	-0-	-0-	162	1	12040	3	Y	969	968	0			57
						4	4	1066	9							
*05	15130 X	15130	-0-	-0-	-0-	184	1	13773	3	Y	1056	1065	0			48
						11	4	1162	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260121 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8047 - 12503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11807	X	11807	-0-	-0-	-0-	280	1	10553	3	Y	885	888	0			29
							974	9									
01	9641	X	6799	-0-	-2842	-0-	96	1	5732	3	Y	883	888	0			24
							971	9									
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	131	1	8123	3	Y	1206	1189	0			41
							1327	9									
03	11154	X	11154	-0-	-0-	-0-	142	1	9432	3	Y	1436	1434	0			43
							1580	9									
04	10170	X	6433	-0-	-3737	-0-	141	1	5288	3	Y	913	898	0			58
							1004	9									
*05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	140	1	9828	3	Y	1498	1506	0			50
							1648	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097	X	14726	-0-	-371	-0-	269	1	10088	3	Y	3972	3977	0			132
							4369	9									
01	16066	X	16066	-0-	-0-	-0-	196	1	11733	3	Y	3761	3791	0			102
							4137	9									
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	155	1	9580	3	Y	2885	2889	0			98
							3174	9									
03	14725	X	13311	-0-	-1414	-0-	148	1	9843	3	Y	3018	3025	0			91
							3320	9									
04	15540	X	9674	-0-	-5866	-0-	193	1	7258	3	Y	2021	1983	0			129
							2223	9									
05	16058	X	13907	-0-	-2151	-0-	141	1	9906	3	Y	3509	3520	0			118
							3860	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	6903	-0-	-4939	-0-	152	1	5695	3	Y	960	970	0			32
							1056	9									
01	11439	X	9904	-0-	-1535	-0-	129	1	7719	3	Y	1869	1850	0			51
							2056	9									
02	10108	X	9573	-0-	-535	-0-	124	1	7691	3	Y	1598	1595	0			54
							1758	9									
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	155	1	10343	3	Y	1398	1410	0			42
							1538	9									
04	10830	X	8255	-0-	-2575	-0-	186	1	7009	3	Y	964	945	0			61
							1060	9									
*05	11358	X	11358	-0-	-0-	-0-	140	1	9718	3	Y	1364	1379	0			46
							1500	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	134	1	8461	3	Y	345	342	0	5	8	22
							4	4	380	9							
01	10168	X	8483	-0-	-1685	-0-	121	1	7962	3	Y	347	348	0			21
							18	4	382	9							
02	9184	X	7472	-0-	-1712	-0-	103	1	6981	3	Y	350	292	0	59	8	20
							3	4	385	9							
03	9331	X	6834	-0-	-2497	-0-	103	1	6367	3	Y	330	326	0	3	8	21
							1	4	363	9							
04	8700	X	6110	-0-	-2590	-0-	84	1	5659	3	Y	321	315	0			27
							14	4	353	9							
05	8990	X	6923	-0-	-2067	-0-	102	1	6465	3	Y	303	301	0	3	8	26
							23	4	333	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12673	X	12673	-0-	-0-	-0-	204	1	10309	3	Y	1959	1929	0	5	8	45
							5	4	2155	9							
01	12289	X	12289	-0-	-0-	-0-	189	1	9928	3	Y	1972	1984	0			33
							3	4	2169	9							
02	10192	X	9842	-0-	-350	-0-	147	1	7908	3	Y	1622	1625	0	2	8	28
							3	4	1784	9							
03	11284	X	10415	-0-	-869	-0-	163	1	8252	3	Y	1811	1795	0	2	8	42
							8	4	1992	9							
04	10920	X	10288	-0-	-632	-0-	167	1	8212	3	Y	1732	1732	0			42
							4	4	1905	9							
05	11284	X	11238	-0-	-46	-0-	178	1	8969	3	Y	1901	1894	0	1	8	48
							2091	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	155	1	7844	3	Y	2027	1996	0			47
							4	4	2230	9							
01	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	153	1	8054	3	Y	2081	2093	0			35
							2	4	2289	9							
02	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	130	1	7051	3	Y	1648	1653	0	1	8	29
							2	4	1813	9							
03	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	149	1	7569	3	Y	1873	1858	0			44
							8	4	2060	9							
04	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	177	1	8663	3	Y	1720	1722	0			42
							4	4	1892	9							
*05	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	187	1	9436	3	Y	1872	1866	0			48
							1	4	2059	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	118	1	5988	3	Y	846	836	0			19
							3	4	931	9							
01	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	145	1	7644	3	Y	860	865	0			14
							2	4	946	9							
02	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	130	1	7048	3	Y	613	616	0			11
							3	4	674	9							
03	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	143	1	7243	3	Y	772	765	0			18
							7	4	849	9							
04	7770	X	7750	-0-	-20	-0-	137	1	6714	3	Y	814	812	0			20
							4	4	895	9							
05	8029	X	7770	-0-	-259	-0-	132	1	6640	3	Y	907	904	0			23
							998	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38451	X	38451	-0-	-0-	-0-	28	1	37133	3	Y	1150	1161	0			20
							25	4	1265	9							
01	38316	X	34731	-0-	-3585	-0-	26	1	33509	3	Y	1063	1042	0	10	5	31
							27	4	1169	9							
02	35420	X	33595	-0-	-1825	-0-	23	1	32470	3	Y	956	964	0			23
							50	4	1052	9							
03	39215	X	33937	-0-	-5278	-0-	34	1	32736	3	Y	1024	1033	0			14
							41	4	1126	9							
04	37950	X	30860	-0-	-7090	-0-	50	1	29983	3	Y	750	753	0			11
							2	4	825	9							
05	38440	X	34999	-0-	-3441	-0-	56	1	33897	3	Y	949	940	0			20
							2	4	1044	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23771 X	23771	-0-	-0-	-0-	176	1	22058	3	Y	1396	1423	0			141
						1	4	1536	9							
01	10974 X	10641	-0-	-333	-0-	166	1	8867	3	Y	1457	1448	0	9	8	141
						5	4	1603	9							
02	14162 X	14162	-0-	-0-	-0-	141	1	12438	3	Y	1439	1438	0			142
						1583	9									
03	11191 X	7378	-0-	-3813	-0-	138	1	5797	3	Y	1312	1314	0	2	8	138
						1443	9									
04	10830 X	8269	-0-	-2561	-0-	199	1	6762	3	Y	1189	1238	0			89
						1308	9									
05	11191 X	8888	-0-	-2303	-0-	192	1	7059	3	Y	1488	1418	0			159
						1637	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260190 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8448 - 12995

12	10137 X	8978	-0-	-1159	-0-	157	1	8064	3	Y	683	691	0			92
						6	4	751	9							
01	12459 X	12459	-0-	-0-	-0-	144	1	10874	3	Y	1289	843	0	307	1	229
						23	4	1418	9			2	8			
02	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	47	1	9611	3	Y	1445	1458	0	196	1	19
						41	4	1590	9			1	8			
03	14279 X	14279	-0-	-0-	-0-	53	1	12802	3	Y	1271	1276	0			14
						26	4	1398	9							
04	13647 X	13647	-0-	-0-	-0-	46	1	12225	3	Y	1231	1147	0	86	1	12
						22	4	1354	9							
*05	15043 X	15043	-0-	-0-	-0-	55	1	13802	3	Y	1071	1027	0	40	1	16
						8	4	1178	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260194 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9795 - 13987

12	37046 X	37046	-0-	-0-	-0-	118	1	35612	3	Y	1189	1177	0			56
						8	4	1308	9							
01	35309 X	32887	-0-	-2422	-0-	87	1	31450	3	Y	1204	1074	0	54	5	132
						26	4	1324	9							
02	31892 X	31530	-0-	-362	-0-	60	1	30400	3	Y	967	1001	0			98
						6	4	1064	9							
03	37045 X	31013	-0-	-6032	-0-	50	1	29927	3	Y	938	953	0			83
						4	4	1032	9							
04	35850 X	31167	-0-	-4683	-0-	65	1	29928	3	Y	1065	1079	0			69
						2	4	1172	9							
05	37045 X	30583	-0-	-6462	-0-	66	1	29448	3	Y	969	956	0			82
						3	4	1066	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

12	44330 X	39693	-0-	-4637	-0-	127	1	38350	3	Y	1097	1136	0			52
						9	4	1207	9							
01	44330 X	32365	-0-	-11965	-0-	85	1	30579	3	Y	1523	1339	0	69	5	167
						26	4	1675	9							
02	40040 X	39215	-0-	-825	-0-	74	1	37766	3	Y	1244	1285	0			126
						7	4	1368	9							
03	39680 X	36486	-0-	-3194	-0-	58	1	34969	3	Y	1322	1331	0			117
						5	4	1454	9							
04	38400 X	37243	-0-	-1157	-0-	78	1	35841	3	Y	1202	1241	0			78
						2	4	1322	9							
05	43431 X	36316	-0-	-7115	-0-	79	1	35023	3	Y	1101	1086	0			93
						3	4	1211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14067 X	14067	-0-	-0-	-0-	34	1	11836	3	Y	1971	1984	0			14
						29	4	2168	9							
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	26	1	13066	3	Y	2191	2120	0	73	8	12
						28	4	2410	9							
02	13892 X	13892	-0-	-0-	-0-	32	1	12085	3	Y	1590	1554	0	36	8	12
						26	4	1749	9							
03	14074 X	14010	-0-	-64	-0-	32	1	12200	3	Y	1572	1571	0			13
						49	4	1729	9							
04	15030 X	14292	-0-	-738	-0-	46	1	11925	3	Y	2091	2084	0			20
						21	4	2300	9							
05	15531 X	14035	-0-	-1496	-0-	65	1	11990	3	Y	1785	1780	0	4	8	21
						16	4	1964	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	34	1	11920	3	Y	1639	1648	0			11
						30	4	1803	9							
01	9641 X	3573	-0-	-6068	-0-	6	1	3111	3	Y	408	346	0	71	8	2
						7	4	449	9							
02	12373 X	12373	-0-	-0-	-0-	30	1	11314	3	Y	914	909	0			7
						24	4	1005	9							
03	13795 X	9822	-0-	-3973	-0-	23	1	8842	3	Y	837	837	0			7
						36	4	921	9							
04	13350 X	11705	-0-	-1645	-0-	40	1	10389	3	Y	1144	1140	0			11
						18	4	1258	9							
05	13795 X	12670	-0-	-1125	-0-	62	1	11285	3	Y	1189	1186	0			14
						15	4	1308	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14591 X	14591	-0-	-0-	-0-	35	1	12303	3	Y	2020	2030	0			14
						31	4	2222	9							
01	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	19	1	9824	3	Y	1405	1411	0			8
						21	4	1546	9							
02	13520 X	13520	-0-	-0-	-0-	31	1	11769	3	Y	1541	1537	0			12
						25	4	1695	9							
03	14601 X	12652	-0-	-1949	-0-	28	1	10696	3	Y	1714	1711	0			15
						43	4	1885	9							
04	14130 X	11819	-0-	-2311	-0-	40	1	10188	3	Y	1430	1431	0			14
						18	4	1573	9							
*05	15490 X	15490	-0-	-0-	-0-	72	1	13264	3	Y	1942	1933	0			23
						18	4	2136	9							

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41850 X	33364	-0-	-8486	-0-	26	1	32261	3	Y	976	982	0			12
						3	4	1074	9							
01	41850 X	41287	-0-	-563	-0-	39	1	40461	3	Y	706	709	0			9
						10	4	777	9							
02	37772 X	35040	-0-	-2732	-0-	39	1	34440	3	Y	501	502	0			8
						10	4	551	9							
03	35898 X	33968	-0-	-1930	-0-	39	1	33357	3	Y	517	518	0			7
						3	4	569	9							
04	39960 X	31338	-0-	-8622	-0-	41	1	30737	3	Y	508	505	0			10
						1	4	559	9							
05	41292 X	34851	-0-	-6441	-0-	45	1	34252	3	Y	502	503	0			9
						2	4	552	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42110 X	42110	-0-	-0-	-0-	33	1	41410	3	Y	603	606	0			7
						4	4	663	9							
01	41531 X	41531	-0-	-0-	-0-	39	1	40869	3	Y	557	557	0			7
						10	4	613	9							
02	35516 X	35516	-0-	-0-	-0-	39	1	34983	3	Y	440	440	0			7
						10	4	484	9							
03	42098 X	37183	-0-	-4915	-0-	43	1	36648	3	Y	444	445	0			6
						4	4	488	9							
04	40740 X	34827	-0-	-5913	-0-	45	1	34357	3	Y	385	384	0			7
						1	4	424	9							
05	42098 X	34654	-0-	-7444	-0-	45	1	34152	3	Y	414	413	0			8
						2	4	455	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13485 X	12115	-0-	-1370	-0-	50	1	10996	3	Y	972	973	0			31
						1069	9									
01	13454 X	12945	-0-	-509	-0-	55	1	11613	3	Y	1157	1155	0			33
						4	4	1273	9							
02	11536 X	10839	-0-	-697	-0-	39	1	9634	3	Y	1057	866	0	160	1	64
						3	4	1163	9							
03	12772 X	12474	-0-	-298	-0-	40	1	11224	3	Y	1099	826	0	306	1	31
						1	4	1209	9							
04	12540 X	11331	-0-	-1209	-0-	37	1	10304	3	Y	899	879	0	35	1	16
						1	4	989	9							
05	12958 X	11643	-0-	-1315	-0-	41	1	10539	3	Y	961	943	0	17	1	17
						6	4	1057	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19648 X	19648	-0-	-0-	-0-	82	1	17857	3	Y	1554	1555	0			50
						1709	9									
01	18884 X	18884	-0-	-0-	-0-	79	1	16872	3	Y	1752	1753	0			49
						6	4	1927	9							
02	18452 X	16331	-0-	-2121	-0-	58	1	14427	3	Y	1674	1330	0	245	1	98
						5	4	1841	9			50	8			
03	20429 X	17380	-0-	-3049	-0-	54	1	15414	3	Y	1737	1306	0	481	1	48
						1	4	1911	9							
04	19770 X	16471	-0-	-3299	-0-	52	1	14530	3	Y	1715	1676	0	56	1	31
						2	4	1887	9							
05	19654 X	17752	-0-	-1902	-0-	62	1	15774	3	Y	1734	1700	0	33	1	32
						9	4	1907	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	9578	-0-	-1	-0-	40	1	8672	3	Y	787	788	0			25
						866	9									
01	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	42	1	8849	3	Y	863	864	0			24
						3	4	949	9							
02	8764 X	8649	-0-	-115	-0-	31	1	7704	3	Y	828	658	0	121	1	48
						3	4	911	9			25	8			
03	9703 X	9600	-0-	-103	-0-	30	1	8616	3	Y	866	651	0	239	1	24
						1	4	953	9							
04	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	31	1	8681	3	Y	732	715	0	28	1	13
						1	4	805	9							
05	9703 X	9602	-0-	-101	-0-	34	1	8709	3	Y	776	761	0	14	1	14
						5	4	854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	15892	-0-	-7048	-0-	204	1	14548	3	Y	1026	1046	0			51
							11	4	1129	9							
01	22754	X	15209	-0-	-7545	-0-	188	1	14015	3	Y	905	885	0	25	8	46
							10	4	996	9							
02	20552	X	15063	-0-	-5489	-0-	201	1	13392	3	Y	1333	1326	0			53
							4	4	1466	9							
03	20677	X	16013	-0-	-4664	-0-	194	1	14355	3	Y	1323	1313	0			63
							9	4	1455	9							
04	20010	X	15058	-0-	-4952	-0-	182	1	13638	3	Y	1121	1119	0			65
							5	4	1233	9							
05	16678	X	14901	-0-	-1777	-0-	179	1	13389	3	Y	1202	1213	0			54
							11	4	1322	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	131	1	6702	3	Y	363	511	0			49
							5	4	399	9							
01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	97	1	7233	3	Y	231	183	0	55	1	41
							15	4	254	9			1	8			
02	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	31	1	6218	3	Y	324	317	0	44	1	4
							27	4	356	9							
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	36	1	8583	3	Y	246	247	0			3
							17	4	271	9							
04	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	30	1	8119	3	Y	198	185	0	14	1	2
							15	4	218	9							
*05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	38	1	9435	3	Y	177	169	0	7	1	3
							6	4	195	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	189	1	8955	3	Y	3063	2979	0	29	8	117
							3	4	3369	9							
01	14973	X	12930	-0-	-2043	-0-	218	1	9454	3	Y	2959	2961	0	13	8	102
							3	4	3255	9							
02	13524	X	2121	-0-	-11403	-0-	51	1	152	3	Y	1743	1777	0	9	8	59
							1	4	1917	9							
03	14973	X	3262	-0-	-11711	-0-	111	1	701	3	Y	2215	2177	0	9	8	88
							13	4	2437	9							
04	16655	X	16655	-0-	-0-	-0-	102	1	14630	3	Y	1748	1721	0			115
							1923	9									
*05	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	100	1	14766	3	Y	1114	976	0	89	1	149
							1225	9					15	8			

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	12158	-0-	-118	-0-	221	1	10497	3	Y	1306	1289	0			50
							3	4	1437	9							
01	11578	X	11578	-0-	-0-	-0-	228	1	9855	3	Y	1356	1359	0			47
							3	4	1492	9							
02	9968	X	1764	-0-	-8204	-0-	56	1	164	3	Y	1402	1401	0			48
							2	4	1542	9							
03	12152	X	2814	-0-	-9338	-0-	136	1	859	3	Y	1639	1622	0			65
							16	4	1803	9							
04	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	122	1	17557	3	Y	1122	1112	0	2	8	73
							1234	9									
*05	17504	X	17504	-0-	-0-	-0-	106	1	15558	3	Y	1673	1462	0	57	1	227
							1840	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9579	X	9325	-0-	-254	-0-	161	1	7640	3	Y	1384	1369	0			53
							2	4	1522	9							
01	9641	X	6912	-0-	-2729	-0-	128	1	5558	3	Y	1113	1127	0			39
							2	4	1224	9							
02	8708	X	1148	-0-	-7560	-0-	37	1	108	3	Y	911	919	0			31
							1	4	1002	9							
03	9331	X	2284	-0-	-7047	-0-	101	1	631	3	Y	1400	1375	0			56
							12	4	1540	9							
04	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	114	1	16342	3	Y	1097	1081	0			72
							1207	9									
*05	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	88	1	13006	3	Y	929	819	0	56	1	126
							1022	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 260366 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8087 - 13238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145	X	4847	-0-	-4298	-0-	12	1	3896	3	Y	854	846	0			16
							939	9									
01	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	19	1	3633	3	Y	675	672	0			19
							743	9									
02	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	18	1	4095	3	Y	585	588	0			16
							2	4	644	9							
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	22	1	5152	3	Y	1016	1007	0			25
							19	4	1118	9							
04	3960	X	3816	-0-	-144	-0-	11	1	3081	3	Y	639	606	0	39	8	19
							21	4	703	9							
05	4092	X	1824	-0-	-2268	-0-	9	1	1386	3	Y	385	395	0			9
							5	4	424	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 260367 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8449 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	4765	-0-	-4194	-0-	13	1	4145	3	Y	552	551	0			11
							607	9									
01	4681	X	4490	-0-	-191	-0-	21	1	3987	3	Y	438	436	0			13
							482	9									
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	20	1	4476	3	Y	472	472	0			13
							2	4	519	9							
03	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	20	1	4712	3	Y	893	884	0			22
							17	4	982	9							
04	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	15	1	4331	3	Y	855	850	0			27
							29	4	941	9							
05	4681	X	3159	-0-	-1522	-0-	15	1	2318	3	Y	744	753	0			18
							8	4	818	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 260368 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8610 - 13329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14012	X	5050	-0-	-8962	-0-	13	1	4039	3	Y	907	899	0			17
							998	9									
01	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	27	1	5155	3	Y	676	674	0			19
							744	9									
02	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	22	1	5056	3	Y	506	512	0			13
							2	4	557	9							
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	22	1	5149	3	Y	933	923	0			23
							19	4	1026	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	16	1	4463	3	Y	1057	1047	0			33
							30	4	1163	9							
05	5518	X	3911	-0-	-1607	-0-	15	1	2178	3	Y	1555	1551	0			37
							7	4	1711	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 260372 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8831 - 13502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	7810	-0-	-3908	-0-	17	1	5553	3	Y	2036	1958	0	59	8	38
							2240	9									
01	13950	X	7062	-0-	-6888	-0-	29	1	5341	3	Y	1538	1517	0	15	8	44
							1692	9									
02	12600	X	4258	-0-	-8342	-0-	14	1	3230	3	Y	921	927	0	14	8	24
							1	4	1013	9							
03	13733	X	6457	-0-	-7276	-0-	20	1	4900	3	Y	1381	1371	0			34
							18	4	1519	9							
04	7560	X	5256	-0-	-2304	-0-	17	1	4748	3	Y	417	375	0	65	8	11
							32	4	459	9							
05	7812	X	5326	-0-	-2486	-0-	25	1	3729	3	Y	1418	1378	0	18	8	33
							12	4	1560	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19685	X	10957	-0-	-8728	-0-	30	1	9490	3	Y	1306	1298	0			25
							1437	9									
01	17949	X	8835	-0-	-9114	-0-	40	1	7493	3	Y	1184	1175	0			34
							1302	9									
02	16212	X	9003	-0-	-7209	-0-	35	1	7967	3	Y	907	917	0			24
							3	4	998	9							
03	17949	X	11317	-0-	-6632	-0-	40	1	9578	3	Y	1513	1500	0			37
							35	4	1664	9							
04	10590	X	10249	-0-	-341	-0-	28	1	7979	3	Y	1990	1964	0			63
							53	4	2189	9							
05	10943	X	5715	-0-	-5228	-0-	25	1	3669	3	Y	1826	1845	0			44
							12	4	2009	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13795	X	4548	-0-	-9247	-0-	10	1	3218	3	Y	1200	1192	0			23
							1320	9									
01	7595	X	3634	-0-	-3961	-0-	15	1	2748	3	Y	792	792	0			23
							871	9									
02	6860	X	3106	-0-	-3754	-0-	11	1	2519	3	Y	523	532	0			14
							1	4	575	9							
03	7595	X	3845	-0-	-3750	-0-	11	1	2689	3	Y	1032	1021	0			25
							10	4	1135	9							
04	6000	X	5982	-0-	-18	-0-	16	1	4461	3	Y	1341	1324	0			42
							30	4	1475	9							
*05	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	22	1	3363	3	Y	1587	1591	0			38
							11	4	1746	9							

STANLEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40601	X	40601	-0-	-0-	-0-	32	1	39302	3	Y	1148	1158	0			14
							4	4	1263	9							
01	43524	X	41128	-0-	-2396	-0-	38	1	39862	3	Y	1107	1107	0			14
							10	4	1218	9							
02	40961	X	40961	-0-	-0-	-0-	44	1	39725	3	Y	1074	1071	0			17
							11	4	1181	9							
03	45294	X	45294	-0-	-0-	-0-	51	1	44293	3	Y	859	864	0			12
							5	4	945	9							
04	46987	X	46987	-0-	-0-	-0-	61	1	46155	3	Y	699	696	0	2	8	13
							2	4	769	9							
*05	52103	X	52103	-0-	-0-	-0-	68	1	51236	3	Y	723	723	0			13
							4	4	795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	220	1	12237	3	Y	2753	2744	0			107
							19	4	3028	9							
01	17763	X	15258	-0-	-2505	-0-	258	1	11357	3	Y	3309	3281	0			135
							3	4	3640	9							
02	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	261	1	10737	3	Y	3404	3380	0			159
							5	4	3744	9							
03	15500	X	14559	-0-	-941	-0-	296	1	10889	3	Y	3066	3115	0			110
							1	4	3373	9							
04	15000	X	13180	-0-	-1820	-0-	249	1	10066	3	Y	2603	2568	0			145
							2	4	2863	9							
05	16337	X	12384	-0-	-3953	-0-	530	1	9132	3	Y	2469	2426	0			188
							6	4	2716	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260406 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9462 - 14612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	11536	-0-	-616	-0-	8	1	10906	3	Y	559	557	0			10
							7	4	615	9							
01	12152	X	11743	-0-	-409	-0-	8	1	10935	3	Y	719	702	0	6	5	21
							9	4	791	9							
02	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	7	1	10723	3	Y	617	623	0			15
							16	4	679	9							
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	12	1	11163	3	Y	438	447	0			6
							14	4	482	9							
04	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	18	1	10920	3	Y	408	408	0			6
							1	4	449	9							
05	12617	X	11071	-0-	-1546	-0-	18	1	10595	3	Y	415	412	0			9
							1	4	457	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260408 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9495 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	16581	-0-	-2515	-0-	12	1	15767	3	Y	720	727	0			12
							10	4	792	9							
01	19096	X	17902	-0-	-1194	-0-	13	1	17182	3	Y	630	618	0	6	5	18
							14	4	693	9							
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	12	1	16860	3	Y	678	680	0			16
							26	4	746	9							
03	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	19	1	17689	3	Y	665	672	0			9
							22	4	732	9							
04	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	28	1	16898	3	Y	668	667	0			10
							1	4	735	9							
05	19530	X	18498	-0-	-1032	-0-	29	1	17752	3	Y	651	647	0			14
							1	4	716	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 15H RRCID -> 260409 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8548 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11545	X	11545	-0-	-0-	-0-	204	1	9703	3	Y	1486	1459	0			57
							3	4	1635	9							
01	13578	X	12103	-0-	-1475	-0-	237	1	10268	3	Y	1450	1457	0			50
							3	4	1595	9							
02	12264	X	3025	-0-	-9239	-0-	397	1	1169	3	Y	1316	1321	0			45
							11	4	1448	9							
03	13578	X	2172	-0-	-11406	-0-	83	1	521	3	Y	1417	1406	0			56
							9	4	1559	9							
04	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	75	1	10776	3	Y	1242	1217	0			81
							1366	9									
05	12090	X	6770	-0-	-5320	-0-	38	1	5522	3	Y	1100	969	0	63	1	149
							1210	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 16H RRCID -> 260410 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8276 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	151	1	7185	3	Y	623	605	0	3	8	24
							2	4	685	9							
01	5580	X	4486	-0-	-1094	-0-	86	1	3706	3	Y	630	632	0			22
							1	4	693	9							
02	5040	X	810	-0-	-4230	-0-	54	1	157	3	Y	543	547	0			18
							2	4	597	9							
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	468	467	0			19
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	976	931	0			64
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	876	771	0	50	1	119

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 17H RRCID -> 260411 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8500 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	38	1	1834	3	Y	286	276	0	1	8	11
							1	4	315	9							
01	1860	N	1781	-0-	-79	-0-	32	1	1408	3	Y	310	310	0			11
							341	9									
02	2016	N	146	-0-	-1870	-0-	1	1	6	3	Y	126	133	0			4
							139	9									
03	2201	N	700	-0-	-1501	-0-	19	1	119	3	Y	509	493	0			20
							2	4	560	9							
04	3000	N	3571	-0-	571	571	22	1	3134	3	Y	377	372	0			25
							415	9									
*05	3020	N	2449	-0-	-571	-0-	14	1	2048	3	Y	352	310	0	19	1	48
							387	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 260413 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8856 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18981	X	18981	-0-	-0-	-0-	83	1	18054	3	Y	767	768	0			25
							844	9									
01	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	85	1	18046	3	Y	890	868	0	23	8	24
							7	4	979	9							
02	16268	X	15961	-0-	-307	-0-	60	1	14932	3	Y	876	688	0	126	1	51
							5	4	964	9			35	8			
03	18011	X	15570	-0-	-2441	-0-	51	1	14549	3	Y	881	659	0	244	1	24
							1	4	969	9			5	8			
04	17430	X	15469	-0-	-1961	-0-	52	1	14593	3	Y	747	730	0	28	1	13
							2	4	822	9							
05	18011	X	14011	-0-	-4000	-0-	51	1	12971	3	Y	892	850	0	14	1	16
							8	4	981	9			25	8			

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260432 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7950 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1083	-0-	-529	-0-	57	1	364	3	Y	602	570	1			157
							662	9									
01	1054	N	785	-0-	-269	-0-	40	1	193	3	Y	502	485	1			174
							552	9									
02	1148	N	764	-0-	-384	-0-	46	1	155	3	Y	512	541	1			145
							563	9									
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	31	1	608	3	Y	421	507	1			59
							463	9									
04	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	31	1	1029	3	Y	389	346	1			102
							4	4	428	9							
*05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	Y	421	460	1			63
							14	4	463	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260446 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8023 - 12519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	140	1	7782	3	Y	1368	1344	0			53
							12	4	1505	9							
01	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	140	1	6173	3	Y	1052	1062	0			43
							1	4	1157	9							
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	218	1	9006	3	Y	1105	1096	0			52
							4	4	1216	9							
03	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	236	1	8662	3	Y	1486	1485	0			53
							1	4	1635	9							
04	8370	X	7842	-0-	-528	-0-	153	1	6197	3	Y	1355	1332	0			76
							1	4	1491	9							
05	8649	X	7566	-0-	-1083	-0-	330	1	5688	3	Y	1404	1373	0			107
							4	4	1544	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

12	19561	X	15506	-0-	-4055	-0-	223	1	14131	3	Y	1041	1051	0			68
							7	4	1145	9							
01	19561	X	14845	-0-	-4716	-0-	205	1	13389	3	Y	1109	1110	0			67
							31	4	1220	9							
02	17668	X	13038	-0-	-4630	-0-	175	1	11791	3	Y	971	943	0	31	8	64
							4	4	1068	9							
03	18755	X	14030	-0-	-4725	-0-	206	1	12643	3	Y	1072	1067	0			69
							2	4	1179	9							
04	17580	X	13646	-0-	-3934	-0-	184	1	12366	3	Y	968	957	0			80
							31	4	1065	9							
05	15500	X	14257	-0-	-1243	-0-	203	1	12915	3	Y	993	986	0			87
							47	4	1092	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

12	23312	X	17979	-0-	-5333	-0-	259	1	16439	3	Y	1156	1170	0			75
							9	4	1272	9							
01	23405	X	17330	-0-	-6075	-0-	240	1	15651	3	Y	1275	1229	0	46	8	75
							36	4	1403	9							
02	21140	X	15029	-0-	-6111	-0-	202	1	13535	3	Y	1170	1067	0	105	8	73
							5	4	1287	9							
03	21483	X	16095	-0-	-5388	-0-	237	1	14538	3	Y	1198	1186	0	8	8	77
							2	4	1318	9							
04	20610	X	15022	-0-	-5588	-0-	203	1	13653	3	Y	1029	1021	0			85
							34	4	1132	9							
05	17980	X	15586	-0-	-2394	-0-	221	1	14090	3	Y	1113	1060	0	44	8	94
							51	4	1224	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

12	6510	X	5346	-0-	-1164	-0-	4429	3	917	9	N	834	714	1			271
01	6510	X	5096	-0-	-1414	-0-	4198	3	898	9	N	816	714	1			373
02	5292	X	4512	-0-	-780	-0-	3707	3	805	9	N	732	714	1			391
03	5859	X	3327	-0-	-2532	-0-	2723	3	604	9	N	549	710	1			230
04	5250	X	4956	-0-	-294	-0-	3790	3	1166	9	N	1060	1080	1			210
05	5332	X	4442	-0-	-890	-0-	3794	3	648	9	N	589	487	1			312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	39	1	8820	3	Y	1349	1340	0			47
							1484	9									
01	10290	X	10290	-0-	-0-	-0-	39	1	8663	3	Y	1440	1434	0			53
							4	4	1584	9							
02	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	31	1	7538	3	Y	1306	1290	0			69
							6	4	1437	9							
03	9517	X	8582	-0-	-935	-0-	38	1	6898	3	Y	1494	1493	0	26	1	44
							3	4	1643	9							
04	9210	X	8306	-0-	-904	-0-	47	1	6575	3	Y	1528	1505	0			67
							3	4	1681	9							
*05	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	42	1	8053	3	Y	2059	2054	0			72
							5	4	2265	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	62	1	14050	3	Y	1919	1902	0			67
							2111	9									
01	17161	X	17161	-0-	-0-	-0-	67	1	14898	3	Y	1990	1984	0			73
							7	4	2189	9							
02	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	51	1	12221	3	Y	1713	1696	0			90
							9	4	1884	9							
03	14570	X	14114	-0-	-456	-0-	64	1	11680	3	Y	2149	2142	0	34	1	63
							6	4	2364	9							
04	14100	X	13793	-0-	-307	-0-	85	1	11734	3	Y	1790	1775	0			78
							5	4	1969	9							
*05	14759	X	14759	-0-	-0-	-0-	68	1	12963	3	Y	1564	1587	0			55
							8	4	1720	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	26	2	8			307
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	1	8			316
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	43	3	250	9	N	227					543
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	405	3	348	9	N	316	515	1	2	8	342
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1127	3	422	9	N	384	483	1			243
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	972	3	475	9	N	432	356	1			319

WORTHEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37975	X	36312	-0-	-1663	-0-	116	1	34864	3	Y	1204	1205	0			57
							8	4	1324	9							
01	37975	X	35784	-0-	-2191	-0-	97	1	35019	3	Y	581	548	0	26	5	64
							29	4	639	9							
02	40070	X	40070	-0-	-0-	-0-	78	1	39425	3	Y	509	521	0			52
							7	4	560	9							
03	46007	X	46007	-0-	-0-	-0-	76	1	45350	3	Y	523	529	0			46
							6	4	575	9							
04	46196	X	46196	-0-	-0-	-0-	99	1	45421	3	Y	612	618	0			40
							3	4	673	9							
*05	51159	X	51159	-0-	-0-	-0-	114	1	50377	3	Y	604	593	0			51
							4	4	664	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CAGE WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	1414	-0-	-6088	-0-	57	1	1324	3	N	30					149
							33	9									
01	5797	X	5652	-0-	-145	-0-	261	1	5292	3	N	90					239
							99	9									
02	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	406	1	5956	3	N	135	180	1			194
							149	9									
03	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	450	1	4597	3	N	135	147	1			182
							149	9									
04	5460	X	4989	-0-	-471	-0-	392	1	4473	3	N	113	142	1			153
							124	9									
05	7223	X	4223	-0-	-3000	-0-	4122	3	101	9	N	92					245

BEINHORN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	1113	-0-	-7443	-0-	18	1	903	3	Y	174	240	0			23
							1	4	191	9							
01	8370	X	5	-0-	-8365	-0-	4	3	1	9	Y	1	24	0			-0-
02	7000	X	3262	-0-	-3738	-0-	15	1	3008	3	Y	205	174	0	28	1	3
							13	4	226	9							
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	36	1	8584	3	Y	1619	1604	0			18
							17	4	1781	9							
04	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	28	1	7245	3	Y	1124	1052	0	79	1	11
							13	4	1236	9							
*05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	24	1	5836	3	Y	1034	990	0	39	1	16
							4	4	1137	9							

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
12	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	27	1	6059	3	Y	656	645	0			23
							722	9									
01	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	26	1	5768	3	Y	692	690	0			25
							3	4	761	9							
02	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	18	1	4236	3	Y	522	517	0	3	8	27
							3	4	574	9							
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	23	1	4261	3	Y	525	527	0	10	1	15
							2	4	578	9							
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	34	1	4658	3	Y	553	544	0			24
							2	4	608	9							
*05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	26	1	4977	3	Y	546	551	0			19
							3	4	601	9							

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
12	10292	X	8381	-0-	-1911	-0-	184	1	5916	3	Y	2074	2057	0			64
							2281	9									
01	10230	X	8436	-0-	-1794	-0-	179	1	5955	3	Y	2093	2033	0	72	1	52
							2302	9									
02	9240	X	6843	-0-	-2397	-0-	150	1	4707	3	Y	1802	1753	0			101
							4	4	1982	9							
03	10230	X	7572	-0-	-2658	-0-	180	1	5183	3	Y	2006	2022	0			85
							2	4	2207	9							
04	8940	X	7632	-0-	-1308	-0-	197	1	5626	3	Y	1644	1640	0			89
							1	4	1808	9							
05	8432	X	8347	-0-	-85	-0-	232	1	6478	3	Y	1486	1536	0			39
							2	4	1635	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19619	X	19619	-0-	-0-	-0-	255	1	18304	3	N	952	937	0	2	8	47
							13	4	1047	9							
01	19940	X	19940	-0-	-0-	-0-	252	1	18760	3	N	832	811	0	25	8	43
							13	4	915	9							
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	246	1	16410	3	N	684	700	0			27
							4	4	752	9							
03	19623	X	18070	-0-	-1553	-0-	225	1	16646	3	N	1080	1055	0			52
							11	4	1188	9							
04	19290	X	16732	-0-	-2558	-0-	208	1	15543	3	N	887	884	0	3	8	52
							5	4	976	9							
05	19933	X	17215	-0-	-2718	-0-	212	1	15932	3	N	961	970	0			43
							14	4	1057	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 9H RRCID -> 260871 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7996 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	154	1	19297	3	Y	1101	1125	0			111
							1	4	1211	9							
01	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	261	1	13861	3	Y	1156	1147	0	9	8	111
							9	4	1272	9							
02	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	218	1	19205	3	Y	1061	1067	0			105
							1167	9									
03	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	212	1	8902	3	Y	1513	1458	0			160
							1664	9									
04	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	304	1	10313	3	Y	956	1044	0			72
							1052	9									
*05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	265	1	9719	3	Y	1161	1109	0			124
							1277	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2914	X	1472	-0-	-1442	-0-	5	1	1040	3	Y	388	383	0			14
							427	9									
01	3348	X	1459	-0-	-1889	-0-	4	1	998	3	Y	415	414	0			15
							457	9									
02	2044	X	848	-0-	-1196	-0-	2	1	432	3	Y	376	371	0			20
							414	9									
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	437	436	0	8	1	13
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	464	457	0			20
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	397	403	0			14

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	7715	-0-	-3073	-0-	29	1	6477	3	Y	1099	1099	0			38
							1209	9									
01	8618	X	8045	-0-	-573	-0-	32	1	7207	3	Y	730	741	0			27
							3	4	803	9							
02	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	45	1	10882	3	Y	1261	1222	0			66
							8	4	1387	9							
03	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	78	1	14286	3	Y	1476	1474	0	25	1	43
							7	4	1624	9							
04	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	74	1	10313	3	Y	1529	1505	0			67
							4	4	1682	9							
*05	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	54	1	10261	3	Y	1274	1297	0			44
							6	4	1401	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	8379	-0-	-3122	-0-	17	1	5934	3	Y	2194	2182	0			15
							15	4	2413	9							
01	10199	X	5821	-0-	-4378	-0-	9	1	4299	3	Y	1367	1347	0	27	8	8
							9	4	1504	9							
02	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	22	1	8296	3	Y	1026	1026	0			8
							18	4	1129	9							
03	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	22	1	8284	3	Y	613	616	0			5
							33	4	674	9							
04	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	40	1	10390	3	Y	1073	1068	0			10
							18	4	1180	9							
05	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	45	1	8442	3	Y	1033	1031	0			12
							12	4	1136	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	17670	-0-	-0-	-0-	45	1	15443	3	Y	1949	1962	0			13
							38	4	2144	9							
01	12989	X	12753	-0-	-236	-0-	23	1	11357	3	Y	1226	1192	0	40	8	7
							24	4	1349	9							
02	13923	X	13923	-0-	-0-	-0-	33	1	12355	3	Y	1372	1296	0	73	8	10
							26	4	1509	9							
03	17577	X	12593	-0-	-4984	-0-	29	1	11122	3	Y	1270	1269	0			11
							45	4	1397	9							
04	17010	X	13804	-0-	-3206	-0-	47	1	12208	3	Y	1389	1386	0			14
							21	4	1528	9							
05	17577	X	13733	-0-	-3844	-0-	65	1	12010	3	Y	1493	1465	0	24	8	18
							16	4	1642	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260883 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8625 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	20	1	7103	3	Y	2093	2099	0			14
							18	4	2302	9							
01	7626	X	1712	-0-	-5914	-0-	2	1	1072	3	Y	578	578	0	11	8	3
							2	4	636	9							
02	7700	X	4986	-0-	-2714	-0-	10	1	3750	3	Y	1107	1092	0	10	8	8
							8	4	1218	9							
03	9455	X	5014	-0-	-4441	-0-	11	1	4228	3	Y	689	691	0			6
							17	4	758	9							
04	9150	X	7422	-0-	-1728	-0-	27	1	6884	3	Y	454	456	0			4
							12	4	499	9							
05	9455	X	5668	-0-	-3787	-0-	27	1	4900	3	Y	667	663	0			8
							7	4	734	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 260884 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8678 - 13817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	11580	-0-	-3641	-0-	195	1	9993	3	Y	1258	1356	0			169
							8	4	1384	9							
01	15221	X	15040	-0-	-181	-0-	173	1	12959	3	Y	1710	1167	0	408	1	304
							27	4	1881	9							
02	13748	X	11913	-0-	-1835	-0-	49	1	9877	3	Y	1768	1809	0	240	1	23
							42	4	1945	9							
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	46	1	11107	3	Y	1761	1765	0			19
							22	4	1937	9							
04	14550	X	13192	-0-	-1358	-0-	45	1	11725	3	Y	1273	1191	0	89	1	12
							22	4	1400	9							
05	15035	X	13838	-0-	-1197	-0-	50	1	12427	3	Y	1230	1177	0	46	1	19
							8	4	1353	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	4677	-0-	-4654	-0-	133	1	4544	3	Y	-0-	33	0			-0-
01	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	328	1	12061	3	Y	1523	1432	0			91
							1675	9									
02	5236	X	5019	-0-	-217	-0-	187	1	4821	3	Y	10	91	0	10	8	-0-
							11	9									
03	5797	X	3368	-0-	-2429	-0-	163	1	3205	3	Y	-0-					-0-
04	8940	X	1277	-0-	-7663	-0-	47	1	1230	3	Y	-0-					-0-
05	9238	X	2387	-0-	-6851	-0-	56	1	2082	3	Y	226	204	0			22
							249	9									

SOUTH SPUR RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261053 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7305 - 11440

12	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	99	1	6442	3	Y	1946	1892	1			507
							2141	9									
01	8990	X	7529	-0-	-1461	-0-	173	1	5559	3	Y	1634	1575	1			566
							1797	9									
02	8120	X	7633	-0-	-487	-0-	138	1	5380	3	Y	1923	1944	1			545
							2115	9									
03	8680	X	7444	-0-	-1236	-0-	108	1	5744	3	Y	1447	1788	1			204
							1592	9									
04	8400	X	5788	-0-	-2612	-0-	63	1	3895	3	Y	1652	1424	1			432
							13	4	1817	9							
05	8680	X	7246	-0-	-1434	-0-	124	1	5438	3	Y	1459	1673	1			218
							79	4	1605	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

12	4960	X	4775	-0-	-185	-0-	3784	3	991	9	N	901	804	1			305
01	6355	X	4296	-0-	-2059	-0-	3372	3	924	9	N	840	893	1			252
02	4732	X	3931	-0-	-801	-0-	3084	3	847	9	N	770	539	1			483
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	4114	3	936	9	N	851	988	1			346
04	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	4142	3	1060	9	N	964	1044	1			266
05	4774	X	4579	-0-	-195	-0-	3904	3	675	9	N	614	711	1			169

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

12	4712	X	1420	-0-	-3292	-0-	26	1	904	3	Y	445	435	0			52
							490	9									
01	4712	X	37	-0-	-4675	-0-	1	1	24	3	Y	11	62	0			1
							12	9									
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	744	454	0	105	1	181
													5	8			
03	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	218	1	1008	3	Y	1929	1701	0	205	1	204
							2122	9									
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	212	1	1748	3	Y	1970	2023	0			151
							2167	9									
*05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	1298	3	Y	1908	1877	0			182
							2099	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	13099	-0-	-2370	-0-	303	1	11953	3	Y	766	768	0			67
							843	9									
01	13454	X	10724	-0-	-2730	-0-	360	1	9592	3	Y	702	716	0			53
							772	9									
02	13216	X	8847	-0-	-4369	-0-	202	1	7866	3	Y	708	669	0	17	8	75
							779	9									
03	14632	X	10500	-0-	-4132	-0-	274	1	9443	3	Y	712	707	0			80
							783	9									
04	14160	X	9848	-0-	-4312	-0-	303	1	8898	3	Y	588	618	0			50
							647	9									
05	13113	X	8378	-0-	-4735	-0-	254	1	7384	3	Y	673	653	0			70
							740	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003

12	6603	X	6170	-0-	-433	-0-	169	1	5054	3	Y	860	828	0			102
							1	4	946	9							
01	6603	X	5904	-0-	-699	-0-	181	1	4881	3	Y	765	764	0			103
							842	9									
02	5964	X	2598	-0-	-3366	-0-	101	1	1968	3	Y	481	525	0			59
							529	9									
03	6417	X	4515	-0-	-1902	-0-	202	1	3369	3	Y	858	702	0			215
							944	9									
04	6210	X	3770	-0-	-2440	-0-	173	1	2806	3	Y	719	796	0			138
							791	9									
05	6169	X	3322	-0-	-2847	-0-	156	1	1320	3	Y	1678	1604	0			212
							1846	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408

12	6417	X	5176	-0-	-1241	-0-	122	1	4165	3	Y	808	784	0			95
							889	9									
01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	166	1	6105	3	Y	1240	1261	0			74
							1364	9									
02	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	3	Y	998	681	0	141	1	242
							1098	9					8	8			
03	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	297	1	5867	3	Y	774	852	0	82	1	82
							851	9									
04	7380	X	6767	-0-	-613	-0-	229	1	5982	3	Y	505	548	0			39
							556	9									
*05	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	172	1	6413	3	Y	1003	946	0			96
							1103	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253

12	11904	X	4101	-0-	-7803	-0-	101	1	3017	3	Y	893	885	0			106
							1	4	982	9							
01	11904	X	6985	-0-	-4919	-0-	218	1	5858	3	Y	826	820	0			112
							909	9									
02	8316	X	6430	-0-	-1886	-0-	286	1	5510	3	Y	575	617	0			70
							1	4	633	9							
03	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	588	1	9842	3	Y	882	731	0			221
							970	9									
04	8430	X	8027	-0-	-403	-0-	425	1	6915	3	Y	624	725	0			120
							1	4	686	9							
05	7130	X	6990	-0-	-140	-0-	582	1	4941	3	Y	1333	1284	0			169
							1	4	1466	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	330	1	10610	3	Y	2389	2378	0			74
						1	4	2628	9							
01	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	336	1	11198	3	Y	2259	2194	0	83	1	56
						1	4	2485	9							
02	12189 X	12189	-0-	-0-	-0-	315	1	9874	3	Y	1810	1764	0			102
						9	4	1991	9							
03	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	378	1	10860	3	Y	1921	1942	0			81
						4	4	2113	9							
04	12561 X	12561	-0-	-0-	-0-	367	1	10521	3	Y	1519	1518	0			82
						2	4	1671	9							
05	12617 X	12237	-0-	-380	-0-	360	1	10061	3	Y	1647	1686	0			43
						4	4	1812	9							

STANLEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303

12	29698 X	14675	-0-	-15023	-0-	18	1	14033	3	Y	566	569	0			7
						1	4	623	9							
01	27156 X	14555	-0-	-12601	-0-	19	1	13921	3	Y	559	560	0			6
						615	9									
02	14476 X	12087	-0-	-2389	-0-	31	1	11516	3	Y	490	471	0	18	8	7
						1	4	539	9							
03	16027 X	13929	-0-	-2098	-0-	39	1	13222	3	Y	606	573	0	30	8	10
						1	4	667	9							
04	14490 X	13478	-0-	-1012	-0-	17	1	12942	3	Y	472	469	0	4	8	9
						519	9									
*05	14911 X	14911	-0-	-0-	-0-	22	1	14365	3	Y	475	453	0	22	8	9
						1	4	523	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

12	18693 X	6326	-0-	-12367	-0-	70	1	5090	3	Y	1056	1017	0			52
						4	4	1162	9							
01	13578 X	6119	-0-	-7459	-0-	69	1	5142	3	Y	822	807	0	25	8	42
						4	4	904	9							
02	11984 X	7057	-0-	-4927	-0-	90	1	6038	3	Y	843	851	0			34
						2	4	927	9							
03	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	93	1	6919	3	Y	900	891	0			43
						4	4	990	9							
04	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	85	1	6397	3	Y	761	760	0			44
						2	4	837	9							
05	7812 X	7335	-0-	-477	-0-	85	1	6344	3	Y	819	826	0			37
						5	4	901	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

12	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	266	1	8561	3	Y	1851	1838	0			57
						2036	9									
01	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	240	1	7997	3	Y	1846	1793	0	64	1	46
						2031	9									
02	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	229	1	7190	3	Y	1533	1493	0			86
						6	4	1686	9							
03	9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	268	1	7709	3	Y	1654	1670	0			70
						3	4	1819	9							
04	9420 X	8216	-0-	-1204	-0-	227	1	6478	3	Y	1373	1369	0			74
						1	4	1510	9							
05	9734 X	8404	-0-	-1330	-0-	240	1	6698	3	Y	1331	1370	0			35
						2	4	1464	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12834 X	12153	-0-	-681	-0-	63	1	11415	3	Y	614	641	1	1	8	62
						675	9									
01	12307 X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	4					66
02	13580 X	-0-	-0-	-13580	-0-					Y	-0-					66
03	15035 X	-0-	-0-	-15035	-0-					Y	-0-					66
04	14550 X	-0-	-0-	-14550	-0-					Y	-0-					66
05	12152 X	5523	-0-	-6629	-0-	11	1	5443	3	Y	63	47	1			82
						69	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141

12	11532 X	5180	-0-	-6352	-0-	26	1	4629	3	Y	477	502	1	3	8	48
						525	9									
01	10199 X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	3					51
02	9212 X	-0-	-0-	-9212	-0-					Y	-0-					51
03	8029 X	-0-	-0-	-8029	-0-					Y	-0-					51
04	7140 X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	-0-					51
*05	9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	19	1	9482	3	Y	49	37	1			63
						54	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244

12	10354 X	9508	-0-	-846	-0-	90	1	7762	3	Y	1505	1468	0	28	8	99
						1656	9									
01	10757 X	5494	-0-	-5263	-0-	59	1	4465	3	Y	882	885	0			96
						970	9									
02	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	79	1	8239	3	Y	1548	1482	0	1	8	161
						1703	9									
03	10757 X	9284	-0-	-1473	-0-	73	1	7550	3	Y	1510	1563	0			108
						1661	9									
04	10501 X	10501	-0-	-0-	-0-	80	1	8147	3	Y	2067	2007	0	2	8	166
						2274	9									
05	11098 X	8387	-0-	-2711	-0-	108	1	6602	3	Y	1524	1578	0	8	8	104
						1	4	1676	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 11H RRCID -> 263316 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8378 - 13048

12	15558 X	15558	-0-	-0-	-0-	148	1	12827	3	Y	2348	2319	0			158
						2583	9									
01	14973 X	3191	-0-	-11782	-0-	35	1	2617	3	Y	490	594	0			54
						539	9									
02	13524 X	12106	-0-	-1418	-0-	99	1	10389	3	Y	1471	1372	0			153
						1618	9									
03	14973 X	13767	-0-	-1206	-0-	111	1	11480	3	Y	1978	1990	0			141
						2176	9									
04	14490 X	10431	-0-	-4059	-0-	81	1	8341	3	Y	1826	1820	0			147
						2009	9									
05	14973 X	13167	-0-	-1806	-0-	181	1	11133	3	Y	1684	1716	0			115
						1	4	1852	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16H RRCID -> 263323 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8375 - 12949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	848	1	3274	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
01	3100	N	3205	-0-	105	105	203	1	2980	3	Y	20	18	0	1	1	3
							22	9									
02	1812	N	1707	-0-	-105	-0-	84	1	1280	3	Y	312	247	0			68
							343	9									
03	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1086	3	Y	618	566	0			120
							680	9									
04	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	203	1	1633	3	Y	849	811	0			158
							934	9									
*05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	107	1	914	3	Y	722	731	0			149
							794	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

12	32953	X	27921	-0-	-5032	-0-	89	1	26731	3	Y	995	1041	0			47
							6	4	1095	9							
01	32953	X	31980	-0-	-973	-0-	86	1	31218	3	Y	591	546	0	27	5	65
							26	4	650	9							
02	31450	X	31450	-0-	-0-	-0-	61	1	30887	3	Y	451	470	0			46
							6	4	496	9							
03	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	62	1	37356	3	Y	474	478	0			42
							5	4	521	9							
04	34938	X	34938	-0-	-0-	-0-	74	1	34284	3	Y	525	533	0			34
							2	4	578	9							
*05	38679	X	38679	-0-	-0-	-0-	86	1	38072	3	Y	471	465	0			40
							3	4	518	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

12	33724	X	33724	-0-	-0-	-0-	107	1	32214	3	Y	1268	1334	0			60
							8	4	1395	9							
01	30783	X	29999	-0-	-784	-0-	80	1	28649	3	Y	1133	1018	0	51	5	124
							24	4	1246	9							
02	33279	X	33279	-0-	-0-	-0-	63	1	32124	3	Y	987	1011	0			100
							6	4	1086	9							
03	34658	X	33797	-0-	-861	-0-	54	1	32555	3	Y	1075	1080	0			95
							5	4	1183	9							
04	33540	X	32032	-0-	-1508	-0-	67	1	30623	3	Y	1218	1234	0			79
							2	4	1340	9							
05	34751	X	31731	-0-	-3020	-0-	69	1	30447	3	Y	1102	1088	0			93
							3	4	1212	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

12	34536	X	34536	-0-	-0-	-0-	25	1	33269	3	Y	1109	1119	0			19
							22	4	1220	9							
01	33976	X	32002	-0-	-1974	-0-	24	1	30818	3	Y	1032	1012	0	9	5	30
							25	4	1135	9							
02	32704	X	29620	-0-	-3084	-0-	20	1	28540	3	Y	924	932	0			22
							44	4	1016	9							
03	36208	X	29474	-0-	-6734	-0-	30	1	28290	3	Y	1016	1024	0			14
							36	4	1118	9							
04	35040	X	28426	-0-	-6614	-0-	46	1	27347	3	Y	937	935	0	2	8	14
							2	4	1031	9							
05	34534	X	32238	-0-	-2296	-0-	52	1	31125	3	Y	963	957	0			20
							2	4	1059	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	15717	X	11550	-0-	-4167	-0-	31	1	8427	3	Y	2787	2884	1	246	8	60
							26	4	3066	9							
01	15159	X	7373	-0-	-7786	-0-	20	1	6013	3	Y	1190	1155	1	78	8	17
							31	4	1309	9							
02	12796	X	9644	-0-	-3152	-0-	41	1	8402	3	Y	1060	1006	1	52	8	19
							35	4	1166	9							
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	19	1			-0-
04	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	77	1	18261	3	Y	901	829	0	61	8	11
							106	4	991	9							
*05	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	98	1	16573	3	Y	1906	1827	0	71	8	19
							68	4	2097	9							

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
12	16771	X	2094	-0-	-14677	-0-	4	1	1120	3	Y	879	858	1			21
							3	4	967	9							
01	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					Y	-0-	21	1			-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-
04	2040	X	1528	-0-	-512	-0-	5	1	1176	3	Y	309	305	0			4
							7	4	340	9							
*05	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	25	1	4097	3	Y	1476	1465	0			15
							17	4	1624	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14849	X	2252	-0-	-12597	-0-	4	1	1301	3	Y	857	837	1			20
							4	4	943	9							
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
04	2190	X	1559	-0-	-631	-0-	5	1	1206	3	Y	310	306	0			4
							7	4	341	9							
*05	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	35	1	5971	3	Y	144	146	0			2
							24	4	158	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	45	1	7121	3	Y	2173	2193	1			88
							2390	9									
01	10602	X	6818	-0-	-3784	-0-	20	1	4588	3	Y	2009	1931	1			166
							2210	9									
02	9912	X	8654	-0-	-1258	-0-	27	1	6716	3	Y	1737	1730	1			173
							1911	9									
03	10974	X	10876	-0-	-98	-0-	24	1	9102	3	Y	1591	1715	1			49
							1750	9									
04	10620	X	6622	-0-	-3998	-0-	14	1	5124	3	Y	1349	1314	1			84
							1484	9									
05	9579	X	6935	-0-	-2644	-0-	23	1	5080	3	Y	1665	1709	1			40
							1832	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF.10046 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42873	X	29937	-0-	-12936	-0-	96	1	28957	3	Y	797	855	0			38
							7	4	877	9							
01	35309	X	33432	-0-	-1877	-0-	89	1	32250	3	Y	969	857	0	44	5	106
							27	4	1066	9							
02	34680	X	34680	-0-	-0-	-0-	67	1	33674	3	Y	848	868	0			86
							6	4	933	9							
03	33852	X	33382	-0-	-470	-0-	54	1	32150	3	Y	1067	1059	0			94
							4	4	1174	9							
04	32760	X	31690	-0-	-1070	-0-	66	1	30398	3	Y	1114	1136	0			72
							1	4	1225	9							
05	38409	X	32897	-0-	-5512	-0-	71	1	31704	3	Y	1017	1003	0			86
							3	4	1119	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905	X	5643	-0-	-2262	-0-	750	1	2898	3	Y	1814	1799	0			260
							1995	9									
01	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	298	1	4367	3	Y	2113	1984	0	104	1	285
							2324	9									
02	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	322	1	4898	3	Y	1212	1233	0			264
							1333	9									
03	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	382	1	4492	3	Y	1182	1216	0			230
							1300	9									
04	6750	X	5487	-0-	-1263	-0-	448	1	3587	3	Y	1319	1304	0			245
							1	4	1451	9							
05	7254	X	5700	-0-	-1554	-0-	468	1	4001	3	Y	1119	1133	0			231
							1231	9									

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
12	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	140	1	7156	3	Y	516	523	1			18
							568	9									
01	8711	X	5936	-0-	-2775	-0-	130	1	5430	3	Y	342	344	1			16
							376	9									
02	7868	X	5717	-0-	-2151	-0-	90	1	5247	3	Y	345	341	1			20
							380	9									
03	8711	X	8036	-0-	-675	-0-	148	1	7357	3	Y	483	493	1			10
							531	9									
04	7620	X	6307	-0-	-1313	-0-	99	1	5540	3	Y	607	593	1			24
							668	9									
05	7874	X	4254	-0-	-3620	-0-	26	1	2926	3	Y	1183	1155	1			52
							1	4	1301	9							

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
12	20251	X	20251	-0-	-0-	-0-	25	1	19440	3	Y	714	717	0			8
							1	4	785	9							
01	19468	X	19173	-0-	-295	-0-	25	1	18354	3	Y	721	721	0			8
							1	4	793	9							
02	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	45	1	16986	3	Y	601	600	0			9
							1	4	661	9							
03	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	58	1	19337	3	Y	681	679	0			11
							2	4	749	9							
04	18840	X	18237	-0-	-603	-0-	24	1	17563	3	Y	590	590	0			11
							1	4	649	9							
05	19468	X	18308	-0-	-1160	-0-	27	1	17634	3	Y	586	585	0			12
							2	4	645	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	18910	X	12638	-0-	-6272	-0-	296 672	1 9	11670	3	Y	611	610	0			54
01	17019	X	13593	-0-	-3426	-0-	467 678	1 9	12448	3	Y	616	623	0			47
02	15372	X	11046	-0-	-4326	-0-	260 652	1 9	10134	3	Y	593	573	0	2	8	65
03	17019	X	11361	-0-	-5658	-0-	301 690	1 9	10370	3	Y	627	622	0			70
04	14790	X	12314	-0-	-2476	-0-	387 557	1 9	11370	3	Y	506	533	0			43
05	13578	X	12801	-0-	-777	-0-	404 635	1 9	11762	3	Y	577	560	0			60

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
12	15686	X	7457	-0-	-8229	-0-	194 453	1 9	6810	3	Y	412	407	0	2	8	23
01	15686	X	10340	-0-	-5346	-0-	240 383	1 9	9717	3	Y	348	358	0			13
02	14168	X	11379	-0-	-2789	-0-	225 1	1 4	10704 449	3 9	Y	408	388	0	12	8	21
03	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	86 385	1 9	10042	3	Y	350	352	0			19
04	10020	X	9730	-0-	-290	-0-	189 406	1 9	9135	3	Y	369	371	0			17
05	12586	X	9046	-0-	-3540	-0-	170 398	1 9	8478	3	Y	362	362	0	2	8	15

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8184	X	4330	-0-	-3854	-0-	73 6	1 4	4045 206	3 9	Y	187	186	0			7
01	6200	X	3555	-0-	-2645	-0-	76 1	1 4	3345 133	3 9	Y	121	123	0			5
02	5600	X	3595	-0-	-2005	-0-	81 1	1 4	3344 169	3 9	Y	154	152	0			7
03	6014	X	5273	-0-	-741	-0-	131 1	1 4	4816 325	3 9	Y	295	291	0			11
04	4200	X	3846	-0-	-354	-0-	87 1	1 4	3536 222	3 9	Y	202	202	0			11
05	4340	X	3502	-0-	-838	-0-	181 2	1 4	3108 211	3 9	Y	192	188	0			15

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	173 16	1 4	9633 1926	3 9	Y	1751	1743	0			68
01	12927	X	10465	-0-	-2462	-0-	187 2	1 4	8218 2058	3 9	Y	1871	1863	0			76
02	11676	X	10468	-0-	-1208	-0-	205 4	1 4	8431 1828	3 9	Y	1662	1660	0			78
03	11749	X	10581	-0-	-1168	-0-	228 1	1 4	8394 1958	3 9	Y	1780	1794	0			64
04	11370	X	8709	-0-	-2661	-0-	168 1	1 4	6782 1758	3 9	Y	1598	1573	0			89
05	11749	X	8660	-0-	-3089	-0-	383 4	1 4	6601 1672	3 9	Y	1520	1493	0			116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647 X	12443	-0-	-4204	-0-	49	1	10665	3	Y	1572	1576	0			50
						1729	9									
01	17856 X	12653	-0-	-5203	-0-	49	1	10594	3	Y	1824	1823	0			51
						4	4	2006	9							
02	16128 X	14657	-0-	-1471	-0-	52	1	12716	3	Y	1714	1383	0	255	1	102
						4	4	1885	9			25	8			
03	17639 X	16139	-0-	-1500	-0-	49	1	14125	3	Y	1785	1342	0	495	1	50
						1	4	1964	9							
04	15328 X	15328	-0-	-0-	-0-	49	1	13593	3	Y	1531	1497	0	57	1	27
						2	4	1684	9							
05	16213 X	15864	-0-	-349	-0-	56	1	14095	3	Y	1550	1520	0	29	1	28
						8	4	1705	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19995 X	18630	-0-	-1365	-0-	13	1	17829	3	Y	705	718	0			12
						12	4	776	9							
01	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	14	1	17803	3	Y	599	589	0	5	5	17
						14	4	659	9							
02	17804 X	17804	-0-	-0-	-0-	12	1	17098	3	Y	607	610	0			14
						26	4	668	9							
03	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	19	1	17785	3	Y	642	647	0			9
						22	4	706	9							
04	17327 X	17327	-0-	-0-	-0-	28	1	16675	3	Y	566	567	0			8
						1	4	623	9							
*05	18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	29	1	17707	3	Y	595	591	0			12
						1	4	655	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509 X	10440	-0-	-69	-0-	116	1	6463	3	Y	3501	3466	0			137
						10	4	3851	9							
01	13054 X	13054	-0-	-0-	-0-	202	1	8897	3	Y	3594	3585	0			146
						2	4	3953	9							
02	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	276	1	11375	3	Y	2175	2219	0			102
						5	4	2393	9							
03	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	320	1	11782	3	Y	2372	2389	0			85
						2	4	2609	9							
04	12120 X	11907	-0-	-213	-0-	235	1	9483	3	Y	1988	1962	0			111
						2	4	2187	9							
05	12524 X	11327	-0-	-1197	-0-	510	1	8779	3	Y	1848	1818	0			141
						5	4	2033	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252 X	12269	-0-	-2983	-0-	14	1	11260	3	Y	904	903	0			10
						1	4	994	9							
01	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	15	1	11525	3	Y	421	426	0			5
						463	9									
02	10360 X	10291	-0-	-69	-0-	26	1	9871	3	Y	357	356	0			6
						1	4	393	9							
03	12735 X	12735	-0-	-0-	-0-	36	1	12222	3	Y	433	432	0			7
						1	4	476	9							
04	11100 X	10612	-0-	-488	-0-	14	1	10179	3	Y	381	381	0			7
						419	9									
05	11470 X	10905	-0-	-565	-0-	16	1	10473	3	Y	377	376	0			8
						1	4	415	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8112	-0-	-1715	-0-	221	1	7106	3	Y	714	711	0			22
							785	9									
01	9486	X	7846	-0-	-1640	-0-	207	1	6881	3	Y	689	669	0	25	1	17
							758	9									
02	8064	X	6628	-0-	-1436	-0-	182	1	5687	3	Y	685	664	0			38
							5	4	754	9							
03	8928	X	8184	-0-	-744	-0-	244	1	7023	3	Y	832	835	0			35
							2	4	915	9							
04	7860	X	7629	-0-	-231	-0-	237	1	6795	3	Y	541	547	0			29
							2	4	595	9							
05	8122	X	6868	-0-	-1254	-0-	202	1	5665	3	Y	908	913	0			24
							2	4	999	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11594	X	10748	-0-	-846	-0-	268	1	8620	3	Y	1690	1672	0			52
							1	4	1859	9							
01	10292	X	9334	-0-	-958	-0-	218	1	7266	3	Y	1681	1632	0	59	1	42
							1	4	1849	9							
02	9296	X	6931	-0-	-2365	-0-	169	1	5298	3	Y	1326	1294	0			74
							5	4	1459	9							
03	10292	X	9437	-0-	-855	-0-	267	1	7686	3	Y	1346	1363	0			57
							3	4	1481	9							
04	9960	X	8143	-0-	-1817	-0-	244	1	6981	3	Y	833	845	0			45
							2	4	916	9							
05	10292	X	9085	-0-	-1207	-0-	275	1	7685	3	Y	1020	1039	0			26
							3	4	1122	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10261	X	8624	-0-	-1637	-0-	216	1	6959	3	Y	1316	1306	0			41
							1	4	1448	9							
01	15314	X	6620	-0-	-8694	-0-	151	1	5046	3	Y	1294	1257	0	46	1	32
							1423	9									
02	13776	X	7104	-0-	-6672	-0-	185	1	5813	3	Y	1001	977	0			56
							5	4	1101	9							
03	13733	X	8033	-0-	-5700	-0-	234	1	6735	3	Y	965	980	0			41
							2	4	1062	9							
04	8430	X	8061	-0-	-369	-0-	224	1	6414	3	Y	1292	1263	0			70
							2	4	1421	9							
05	8618	X	7830	-0-	-788	-0-	214	1	5965	3	Y	1499	1530	0			39
							2	4	1649	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19034	X	6069	-0-	-12965	-0-	15	1	4821	3	Y	1121	1112	0			22
							1233	9									
01	8494	X	4387	-0-	-4107	-0-	18	1	3399	3	Y	882	879	0			25
							970	9									
02	7672	X	6995	-0-	-677	-0-	27	1	6126	3	Y	763	768	0			20
							3	4	839	9							
03	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	31	1	7464	3	Y	1387	1373	0			34
							27	4	1526	9							
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	25	1	6871	3	Y	1410	1400	0			44
							46	4	1551	9							
05	7750	X	6601	-0-	-1149	-0-	31	1	4704	3	Y	1683	1687	0			40
							15	4	1851	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	13500	-0-	-5348	-0-	362	1	12656	3	Y	438	432	0			24
							482	9									
01	20863	X	11549	-0-	-9314	-0-	267	1	10857	3	Y	386	396	0			14
							425	9									
02	18844	X	11606	-0-	-7238	-0-	229	1	10903	3	Y	430	395	0	28	8	21
							1	4	473	9							
03	20863	X	12544	-0-	-8319	-0-	103	1	12013	3	Y	389	389	0			21
							428	9									
04	15570	X	11143	-0-	-4427	-0-	218	1	10519	3	Y	369	373	0			17
							406	9									
05	13485	X	12084	-0-	-1401	-0-	226	1	11284	3	Y	522	464	0	56	8	19
							574	9									

CAGE WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3875	X	3197	-0-	-678	-0-	304	1	2507	3	N	351	292	1			289
							386	9									
01	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	453	1	2866	3	N	404	526	1			167
							444	9									
02	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	409	1	2633	3	N	373					540
							410	9									
03	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	453	1	3199	3	N	446	691	1			295
							491	9									
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	438	1	2448	3	N	298	319	1			274
							328	9									
05	3813	X	3696	-0-	-117	-0-	453	1	2791	3	N	411	353	1			332
							452	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10511	X	10511	-0-	-0-	-0-	253	1	8120	3	Y	1944	1949	0			60
							2138	9									
01	11191	X	10054	-0-	-1137	-0-	241	1	8055	3	Y	1598	1552	0	66	1	40
							1758	9									
02	10416	X	8027	-0-	-2389	-0-	203	1	6343	3	Y	1341	1306	0			75
							6	4	1475	9							
03	11532	X	8675	-0-	-2857	-0-	238	1	6850	3	Y	1441	1455	0			61
							2	4	1585	9							
04	11160	X	7381	-0-	-3779	-0-	207	1	5915	3	Y	1144	1143	0			62
							1	4	1258	9							
05	10509	X	8855	-0-	-1654	-0-	240	1	6704	3	Y	1735	1752	0			45
							2	4	1909	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	139	1	7752	3	Y	2034	2017	0			79
							12	4	2237	9							
01	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	182	1	8029	3	Y	1168	1199	0			48
							2	4	1285	9							
02	8036	X	8024	-0-	-12	-0-	160	1	6587	3	Y	1158	1152	0			54
							3	4	1274	9							
03	10137	X	7940	-0-	-2197	-0-	173	1	6383	3	Y	1257	1266	0			45
							1	4	1383	9							
04	9810	X	7571	-0-	-2239	-0-	155	1	6261	3	Y	1049	1035	0			59
							1	4	1154	9							
05	10137	X	6520	-0-	-3617	-0-	306	1	5259	3	Y	865	858	0			66
							3	4	952	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12415	X	12415	-0-	-0-	-0-	116	1	10077	3	Y	2020	1992	0			136
							2222	9									
01	10943	X	1408	-0-	-9535	-0-	13	1	973	3	Y	384	478	0			42
							422	9									
02	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	110	1	11459	3	Y	1401	1297	0			146
							1541	9									
03	13423	X	13423	-0-	-0-	-0-	110	1	11371	3	Y	1765	1785	0			126
							1942	9									
04	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	93	1	9497	3	Y	1437	1448	0			115
							1581	9									
*05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	150	1	9192	3	Y	1670	1671	0			114
							1	4	1837	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6231	X	4112	-0-	-2119	-0-	640	1	2471	3	Y	910	947	0			131
							1001	9									
01	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	229	1	3356	3	Y	2040	1844	0	52	1	275
							2244	9									
02	5628	X	4159	-0-	-1469	-0-	185	1	2823	3	Y	1046	1093	0			228
							1151	9									
03	6200	X	3940	-0-	-2260	-0-	233	1	2741	3	Y	878	935	0			171
							966	9									
04	5640	X	3874	-0-	-1766	-0-	314	1	2518	3	Y	946	941	0			176
							1	4	1041	9							
05	5828	X	4232	-0-	-1596	-0-	353	1	3008	3	Y	792	804	0			164
							871	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14632	X	6984	-0-	-7648	-0-	145	1	4681	3	Y	1962	1947	0			61
							2158	9									
01	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	238	1	7903	3	Y	1978	1922	0	68	1	49
							1	4	2176	9							
02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	275	1	8612	3	Y	1868	1812	0			105
							7	4	2055	9							
03	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	233	1	6694	3	Y	2005	2025	0			85
							2	4	2206	9							
04	8100	X	7195	-0-	-905	-0-	183	1	5273	3	Y	1580	1580	0			85
							1	4	1738	9							
05	8370	X	6958	-0-	-1412	-0-	197	1	5505	3	Y	1140	1195	0			30
							2	4	1254	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13423	X	13109	-0-	-314	-0-	341	1	10978	3	Y	1626	1616	0			50
							1	4	1789	9							
01	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	292	1	9753	3	Y	1652	1604	0	57	1	41
							1	4	1817	9							
02	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	314	1	9847	3	Y	1565	1518	0			88
							8	4	1722	9							
03	11377	X	10541	-0-	-836	-0-	294	1	8462	3	Y	1620	1639	0			69
							3	4	1782	9							
04	11010	X	9525	-0-	-1485	-0-	278	1	7963	3	Y	1165	1171	0			63
							2	4	1282	9							
05	11377	X	9960	-0-	-1417	-0-	299	1	8320	3	Y	1216	1247	0			32
							3	4	1338	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	7352	-0-	-4366	-0-	146	1	4727	3	Y	2254	2234	0	11	8	69
							2479	9									
01	8291	X	8291	-0-	-0-	-0-	173	1	5761	3	Y	2143	2081	0	78	1	53
							2357	9									
02	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	173	1	5399	3	Y	1801	1753	0			101
							5	4	1981	9							
03	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	202	1	5796	3	Y	1994	2011	0			84
							2	4	2193	9							
04	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	192	1	5506	3	Y	1685	1678	0			91
							1	4	1854	9							
*05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	201	1	5602	3	Y	1520	1572	0			39
							2	4	1672	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508

12	18600	X	14598	-0-	-4002	-0-	399	1	12600	3	Y	1452	1448	1			69
							2	4	1597	9							
01	18569	X	13610	-0-	-4959	-0-	182	1	11621	3	Y	1639	1630	1			78
							4	4	1803	9							
02	16352	X	12525	-0-	-3827	-0-	46	1	10986	3	Y	1354	1359	1			73
							4	4	1489	9							
03	16740	X	13068	-0-	-3672	-0-	56	1	11380	3	Y	1467	1468	1			72
							18	4	1614	9							
04	16080	X	11245	-0-	-4835	-0-	115	1	9745	3	Y	1254	1238	1			88
							6	4	1379	9							
05	14601	X	11869	-0-	-2732	-0-	142	1	10376	3	Y	1228	1238	1			78
							1351	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

12	16027	X	13697	-0-	-2330	-0-	385	1	12190	3	Y	1019	1016	1			48
							1	4	1121	9							
01	16027	X	13182	-0-	-2845	-0-	183	1	11706	3	Y	1172	1157	1	8	8	55
							4	4	1289	9							
02	14476	X	11795	-0-	-2681	-0-	44	1	10688	3	Y	964	967	1			52
							3	4	1060	9							
03	15717	X	12785	-0-	-2932	-0-	56	1	11569	3	Y	1038	1039	1			51
							18	4	1142	9							
04	14940	X	11453	-0-	-3487	-0-	120	1	10313	3	Y	922	908	1			65
							6	4	1014	9							
05	13702	X	11664	-0-	-2038	-0-	145	1	10539	3	Y	891	899	1			57
							980	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

12	9238	X	8809	-0-	-429	-0-	243	1	7688	3	Y	797	781	1	10	8	37
							1	4	877	9							
01	9796	X	8783	-0-	-1013	-0-	120	1	7699	3	Y	874	869	1			42
							3	4	961	9							
02	8708	X	7884	-0-	-824	-0-	29	1	7052	3	Y	728	731	1			39
							2	4	801	9							
03	9579	X	8491	-0-	-1088	-0-	37	1	7569	3	Y	794	794	1			39
							12	4	873	9							
04	9270	X	4872	-0-	-4398	-0-	51	1	4313	3	Y	459	464	1	2	8	32
							3	4	505	9							
05	8804	X	5739	-0-	-3065	-0-	70	1	5094	3	Y	523	522	1			33
							575	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19282	X	8005	-0-	-11277	-0-	21	1	6866	3	Y	1016	1003	0	6	8	19
							1118	9									
01	9393	X	6826	-0-	-2567	-0-	32	1	5919	3	Y	795	791	0			23
							875	9									
02	8484	X	8331	-0-	-153	-0-	33	1	7491	3	Y	731	735	0			19
							3	4	804	9							
03	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	53	1	12710	3	Y	1198	1188	0			29
							47	4	1318	9							
04	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	24	1	6618	3	Y	1281	1266	0	4	8	40
							44	4	1409	9							
05	9238	X	6676	-0-	-2562	-0-	34	1	5039	3	Y	1443	1448	0			35
							16	4	1587	9							

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
12	14136	X	10297	-0-	-3839	-0-	27	1	8624	3	Y	1496	1486	0			29
							1646	9									
01	9238	X	8643	-0-	-595	-0-	39	1	7326	3	Y	1162	1158	0			33
							1278	9									
02	8344	X	6319	-0-	-2025	-0-	24	1	5383	3	Y	827	838	0			22
							2	4	910	9							
03	9238	X	4355	-0-	-4883	-0-	11	1	2662	3	Y	1520	1505	0			37
							10	4	1672	9							
04	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	31	1	8809	3	Y	1824	1804	0			57
							59	4	2006	9							
05	9238	X	6267	-0-	-2971	-0-	32	1	4858	3	Y	1237	1264	0			30
							16	4	1361	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	85	1	2516	3	Y	254	191	1	1	8	133
							279	9									
01	3317	X	2894	-0-	-423	-0-	141	1	2482	3	Y	246	249	1			130
							271	9									
02	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	82	1	4139	3	Y	186	151	1			165
							205	9									
03	2914	X	2861	-0-	-53	-0-	24	1	2554	3	Y	257	132	1	1	8	289
							283	9									
04	2820	X	2705	-0-	-115	-0-	20	1	2451	3	Y	213	390	1			112
							234	9									
05	4526	X	2590	-0-	-1936	-0-	19	1	2375	3	Y	178	147	1			143
							196	9									

TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	1657	3	273	9	N	248	132	1			216
01	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1579	3	246	9	N	224	174	1			266
02	1876	N	1585	-0-	-291	-0-	1386	3	199	9	N	181					447
03	1922	N	1725	-0-	-197	-0-	1481	3	244	9	N	222	352	1			317
04	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	1368	3	198	9	N	180	341	1			156
05	1767	N	1751	-0-	-16	-0-	1513	3	238	9	N	216	139	1			233

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8060	X	7957	-0-	-103	-0-	123	1	6299	3	Y	1395	1395	1			49
							1535	9									
01	7440	X	6963	-0-	-477	-0-	129	1	5383	3	Y	1319	1300	1	6	8	62
							1451	9									
02	7532	X	6325	-0-	-1207	-0-	84	1	4924	3	Y	1197	1173	1	18	8	68
							1317	9									
03	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	149	1	7424	3	Y	1615	1640	1	11	8	32
							1777	9									
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	155	1	8692	3	Y	1908	1863	1			77
							2099	9									
*05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	90	1	10311	3	Y	1417	1431	1	1	8	62
							3	4	1559	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	248	1	12638	3	Y	1304	1306	1			46
							1434	9									
01	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	261	1	10895	3	Y	1225	1213	1			58
							1348	9									
02	12320	X	7901	-0-	-4419	-0-	121	1	7098	3	Y	620	642	1			36
							682	9									
03	13640	X	12261	-0-	-1379	-0-	204	1	10154	3	Y	1730	1731	1			35
							1903	9									
04	13200	X	13090	-0-	-110	-0-	206	1	11543	3	Y	1219	1205	1			49
							1341	9									
05	13640	X	6722	-0-	-6918	-0-	45	1	5084	3	Y	1447	1432	1			64
							1	4	1592	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	196	1	10022	3	Y	2180	2169	1			77
							2398	9									
01	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	185	1	7732	3	Y	2254	2224	1			107
							2479	9									
02	9184	X	8283	-0-	-901	-0-	110	1	6443	3	Y	1573	1589	1			91
							1730	9									
03	10168	X	9085	-0-	-1083	-0-	144	1	7160	3	Y	1619	1678	1			32
							1781	9									
04	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	200	1	11240	3	Y	1660	1625	1			67
							1826	9									
*05	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	121	1	13819	3	Y	2078	2054	1			91
							4	4	2286	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9269	X	7947	-0-	-1322	-0-	140	1	7137	3	Y	609	611	1			22
							670	9									
01	9269	X	5432	-0-	-3837	-0-	115	1	4805	3	Y	465	465	1			22
							512	9									
02	8372	X	5365	-0-	-3007	-0-	81	1	4735	3	Y	499	492	1			29
							549	9									
03	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	220	1	10944	3	Y	639	655	1			13
							703	9									
04	7680	X	7074	-0-	-606	-0-	113	1	6357	3	Y	549	540	1			22
							604	9									
05	7936	X	5750	-0-	-2186	-0-	43	1	4936	3	Y	700	691	1			31
							1	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15469	X	15237	-0-	-232	-0-	261	1	13395	3	Y	1437	1439	1			51
							1581	9									
01	18104	X	12623	-0-	-5481	-0-	261	1	10890	3	Y	1338	1326	1			63
							1472	9									
02	16352	X	11675	-0-	-4677	-0-	174	1	10170	3	Y	1210	1203	1			70
							1331	9									
03	18104	X	13184	-0-	-4920	-0-	233	1	11589	3	Y	1238	1283	1			25
							1362	9									
04	15450	X	12717	-0-	-2733	-0-	200	1	11232	3	Y	1168	1146	1			47
							1285	9									
05	15252	X	11228	-0-	-4024	-0-	87	1	9842	3	Y	1178	1173	1			52
							3	4	1296	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13330	X	9621	-0-	-3709	-0-	27	1	7492	3	Y	1890	2143	1	3	8	44
							23	4	2079	9							
01	12617	X	7035	-0-	-5582	-0-	20	1	5951	3	Y	939	944	1	25	8	14
							31	4	1033	9							
02	15000	X	15000	-0-	-0-	-0-	65	1	13631	3	Y	1134	1126	1			22
							57	4	1247	9							
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
04	13551	X	13551	-0-	-0-	-0-	53	1	12576	3	Y	772	762	0			10
							73	4	849	9							
05	16616	X	10773	-0-	-5843	-0-	48	1	8021	3	Y	2428	2413	0			25
							33	4	2671	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23126	X	18132	-0-	-4994	-0-	499	1	15803	3	Y	1662	1655	1			79
							2	4	1828	9							
01	21080	X	14575	-0-	-6505	-0-	194	1	12404	3	Y	1794	1788	1			85
							4	4	1973	9							
02	19040	X	14098	-0-	-4942	-0-	52	1	12418	3	Y	1476	1482	1			79
							4	4	1624	9							
03	20367	X	15341	-0-	-5026	-0-	67	1	13521	3	Y	1574	1575	1			78
							22	4	1731	9							
04	18540	X	14884	-0-	-3656	-0-	154	1	13186	3	Y	1396	1376	1			98
							8	4	1536	9							
05	18135	X	15095	-0-	-3040	-0-	184	1	13424	3	Y	1352	1364	1			86
							1487	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10323	X	5582	-0-	-4741	-0-	27	1	4823	3	Y	665	708	1			68
							732	9									
01	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	3					71
02	9744	X	-0-	-0-	-9744	-0-					Y	-0-					71
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					71
04	10410	X	-0-	-0-	-10410	-0-					Y	-0-					71
05	5580	X	2381	-0-	-3199	-0-	5	1	2337	3	Y	35	51	1			55
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	295	1	719	3	Y	468	294	1			359
							515	9									
01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	309	1	826	3	Y	526	178	1			707
							579	9									
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	255	1	842	3	Y	547	868	1			386
							602	9									
03	1519	N	1107	-0-	-412	-0-	134	1	654	3	Y	290	526	1	5	8	145
							319	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	28	1	1423	3	Y	676	549	1			272
							744	9									
*05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	81	1	787	3	Y	809	656	1			425
							890	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264027 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8370 - 13625

12	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	79	1	17377	3	Y	1829	1834	0			58
							2012	9									
01	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	83	1	17736	3	Y	1927	1931	0			54
							7	4	2120	9							
02	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	66	1	16415	3	Y	1858	1502	0	275	1	110
							5	4	2044	9			25	8			
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	58	1	16234	3	Y	2000	1503	0	551	1	56
							1	4	2200	9							
04	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	59	1	16239	3	Y	1605	1569	0	63	1	29
							2	4	1766	9							
*05	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	65	1	16401	3	Y	1867	1831	0	31	1	34
							10	4	2054	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 9H RRCID -> 264028 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8540 - 13518

12	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	70	1	15888	3	Y	1778	1764	0			62
							1956	9									
01	16585	X	9661	-0-	-6924	-0-	37	1	8213	3	Y	1279	1294	0			47
							4	4	1407	9							
02	14980	X	9553	-0-	-5427	-0-	32	1	7700	3	Y	1650	1610	0			87
							6	4	1815	9							
03	23744	X	23744	-0-	-0-	-0-	117	1	21385	3	Y	2028	2023	0	33	1	59
							11	4	2231	9							
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	121	1	16785	3	Y	954	971	0			42
							6	4	1049	9							
05	16585	X	12278	-0-	-4307	-0-	59	1	11240	3	Y	884	895	0			31
							7	4	972	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191

12	7409	X	4570	-0-	-2839	-0-	21	1	3951	3	Y	544	569	1			55
							598	9									
01	8463	X	907	-0-	-7556	-0-	4	1	900	3	Y	3					58
							3	9									
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					Y	-0-					58
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					Y	-0-					58
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	-0-					58
05	4557	X	3884	-0-	-673	-0-	7	1	3843	3	Y	31	42	1			47
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	7559	-0-	-594	-0-	259	1	6521	3	Y	702	573	1	34	8	140
							7	4	772	9							
01	8153	X	7153	-0-	-1000	-0-	151	1	6131	3	Y	784	824	1	1	8	99
							9	4	862	9							
02	7364	X	7040	-0-	-324	-0-	182	1	5998	3	Y	775	753	1			121
							7	4	853	9							
03	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	248	1	7757	3	Y	1257	1154	1	1	8	223
							3	4	1383	9							
04	7320	X	6682	-0-	-638	-0-	221	1	5802	3	Y	597	755	1			65
							2	4	657	9							
05	7781	X	5884	-0-	-1897	-0-	214	1	5033	3	Y	575	589	1			51
							4	4	633	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077

12	13206	X	6868	-0-	-6338	-0-	43	1	5969	3	Y	778	807	0	1	8	100
							856	9									
01	9548	X	6737	-0-	-2811	-0-	53	1	6079	3	Y	550	586	0			64
							605	9									
02	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	50	1	5858	3	Y	539	500	0			103
							593	9									
03	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	78	1	7303	3	Y	375	433	0			45
							413	9									
04	6660	X	6305	-0-	-355	-0-	51	1	5675	3	Y	526	484	0			87
							579	9									
05	7192	X	6529	-0-	-663	-0-	50	1	5883	3	Y	542	545	0	1	8	83
							596	9									

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

12	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	304	1	5067	3	N	211	146	1			264
							232	9									
01	5921	X	5467	-0-	-454	-0-	453	1	4784	3	N	209	183	1			290
							230	9									
02	5348	X	4696	-0-	-652	-0-	409	1	4097	3	N	173	180	1			283
							190	9									
03	5921	X	5475	-0-	-446	-0-	453	1	4787	3	N	214	174	1			323
							235	9									
04	5430	X	4242	-0-	-1188	-0-	409	1	3669	3	N	149	307	1			165
							164	9									
05	5611	X	5325	-0-	-286	-0-	5088	3	237	9	N	215					380

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

12	7161	X	6218	-0-	-943	-0-	6013	3	205	9	N	186	157	1			220
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	6327	3	173	9	N	157	151	1			226
02	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5673	3	252	9	N	229					455
03	6231	X	6059	-0-	-172	-0-	5830	3	229	9	N	208	351	1			312
04	6300	X	5748	-0-	-552	-0-	5495	3	253	9	N	230	348	1			194
05	6572	X	5523	-0-	-1049	-0-	5269	3	254	9	N	231	175	1			250

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16113	X	16113	-0-	-0-	-0-	405	1	14191	3	Y	1379	1355	0			76
							1517	9									
01	11720	X	11720	-0-	-0-	-0-	256	1	10388	3	Y	978	1018	0			36
							1076	9									
02	12544	X	12405	-0-	-139	-0-	232	1	11027	3	Y	1041	996	0	28	8	53
							1	4	1145	9							
03	16120	X	12817	-0-	-3303	-0-	101	1	11693	3	Y	930	934	0			49
							1023	9									
04	15600	X	12447	-0-	-3153	-0-	232	1	11228	3	Y	897	904	0			42
							987	9									
05	16120	X	12272	-0-	-3848	-0-	223	1	11101	3	Y	862	869	0			35
							948	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194

12	8463	X	6136	-0-	-2327	-0-	133	1	5076	3	Y	842	812	0			138
							1	4	926	9							
01	7440	X	5969	-0-	-1471	-0-	257	1	4675	3	Y	893	896	0			135
							55	4	982	9							
02	6720	X	5254	-0-	-1466	-0-	171	1	4362	3	Y	651	701	0			85
							5	4	716	9							
03	7440	X	5813	-0-	-1627	-0-	169	1	4520	3	Y	1020	993	0			112
							2	4	1122	9							
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	208	1	4811	3	Y	1106	1110	0			108
							1	4	1217	9							
*05	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	262	1	5305	3	Y	881	891	0			98
							1	4	969	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456

12	7967	X	7771	-0-	-196	-0-	136	1	6284	3	Y	1227	1229	0			202
							1	4	1350	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	275	1	5858	3	Y	1448	1431	0			219
							69	4	1593	9							
02	8484	X	6782	-0-	-1702	-0-	168	1	5595	3	Y	921	1019	0			121
							6	4	1013	9							
03	9393	X	7094	-0-	-2299	-0-	160	1	5959	3	Y	884	908	0			97
							3	4	972	9							
04	9090	X	6693	-0-	-2397	-0-	167	1	5621	3	Y	821	838	0			80
							2	4	903	9							
05	7781	X	6089	-0-	-1692	-0-	173	1	5186	3	Y	664	670	0			74
							730	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314

12	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	137	1	6365	3	Y	1683	1623	0			277
							1	4	1851	9							
01	10819	X	7976	-0-	-2843	-0-	292	1	6200	3	Y	1284	1367	0			194
							72	4	1412	9							
02	9772	X	7300	-0-	-2472	-0-	160	1	5483	3	Y	1502	1499	0			197
							5	4	1652	9							
03	10819	X	7732	-0-	-3087	-0-	159	1	5998	3	Y	1429	1469	0			157
							3	4	1572	9							
04	8220	X	6789	-0-	-1431	-0-	160	1	5230	3	Y	1271	1304	0			124
							1	4	1398	9							
05	8339	X	7775	-0-	-564	-0-	194	1	5785	3	Y	1632	1575	0			181
							1	4	1795	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16709	X	10292	-0-	-6417	-0-	259	1	9079	3	Y	867	851	0			48
							954	9									
01	16709	X	11060	-0-	-5649	-0-	247	1	10027	3	Y	714	736	0			26
							1	4	785	9							
02	15092	X	11640	-0-	-3452	-0-	217	1	10321	3	Y	1001	918	0	60	8	49
							1	4	1101	9							
03	15810	X	11848	-0-	-3962	-0-	95	1	11003	3	Y	682	695	0			36
							750	9									
04	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	218	1	10516	3	Y	573	582	0			27
							630	9									
*05	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	297	1	14791	3	Y	516	522	0			21
							1	4	568	9							

STANLEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258	X	16987	-0-	-5271	-0-	21	1	16455	3	Y	464	467	0			5
							1	4	510	9							
01	20801	X	16629	-0-	-4172	-0-	22	1	16068	3	Y	489	488	0			6
							1	4	538	9							
02	16744	X	9569	-0-	-7175	-0-	24	1	9167	3	Y	343	344	0			5
							1	4	377	9							
03	18538	X	11561	-0-	-6977	-0-	34	1	11256	3	Y	245	246	0			4
							1	4	270	9							
04	16470	X	11268	-0-	-5202	-0-	15	1	10961	3	Y	265	264	0			5
							292	9									
05	16988	X	12569	-0-	-4419	-0-	19	1	12207	3	Y	311	310	0			6
							1	4	342	9							

STANLEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24707	X	18482	-0-	-6225	-0-	23	1	17989	3	Y	426	428	0			5
							1	4	469	9							
01	24707	X	17717	-0-	-6990	-0-	23	1	17276	3	Y	379	380	0			4
							1	4	417	9							
02	17696	X	15836	-0-	-1860	-0-	41	1	15388	3	Y	369	367	0			6
							1	4	406	9							
03	19592	X	9607	-0-	-9985	-0-	27	1	9138	3	Y	401	400	0			7
							1	4	441	9							
04	18600	X	10969	-0-	-7631	-0-	14	1	10651	3	Y	276	278	0			5
							304	9									
05	18476	X	12581	-0-	-5895	-0-	19	1	12222	3	Y	308	307	0			6
							1	4	339	9							

STANLEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24996	X	13969	-0-	-11027	-0-	17	1	13569	3	Y	347	350	0			4
							1	4	382	9							
01	17143	X	13403	-0-	-3740	-0-	17	1	12957	3	Y	390	390	0			4
							429	9									
02	15484	X	13374	-0-	-2110	-0-	34	1	12875	3	Y	422	419	0			7
							1	4	464	9							
03	16706	X	16706	-0-	-0-	-0-	48	1	16159	3	Y	452	451	0			8
							2	4	497	9							
04	14895	X	14895	-0-	-0-	-0-	19	1	14413	3	Y	421	421	0			8
							463	9									
*05	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	25	1	16508	3	Y	443	442	0			9
							1	4	487	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 264135 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10788	X	6164	-0-	-4624	-0-	166	1	5351	3	Y	588	587	0			18
							647	9									
01	9920	X	4912	-0-	-5008	-0-	139	1	4643	3	Y	118	114	0	19	1	3
							130	9									
02	8960	X	1972	-0-	-6988	-0-	55	1	1732	3	Y	167	161	0			9
							1	4	184	9							
03	7998	X	3450	-0-	-4548	-0-	105	1	3038	3	Y	278	275	0			12
							1	4	306	9							
04	5970	X	5006	-0-	-964	-0-	126	1	3603	3	Y	1160	1109	0			63
							1	4	1276	9							
05	6169	X	4827	-0-	-1342	-0-	128	1	3563	3	Y	1032	1068	0			27
							1	4	1135	9							

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
12	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	196	1	6311	3	Y	1648	1635	0			51
							1813	9									
01	8494	X	7897	-0-	-597	-0-	182	1	6048	3	Y	1515	1471	0	57	1	38
							1667	9									
02	7672	X	6903	-0-	-769	-0-	169	1	5317	3	Y	1284	1250	0			72
							5	4	1412	9							
03	8494	X	8402	-0-	-92	-0-	231	1	6633	3	Y	1396	1409	0			59
							2	4	1536	9							
04	8040	X	7240	-0-	-800	-0-	203	1	5824	3	Y	1102	1102	0			59
							1	4	1212	9							
05	8308	X	7373	-0-	-935	-0-	210	1	5861	3	Y	1182	1210	0			31
							2	4	1300	9							

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
12	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	430	1	15085	3	Y	702	693	0			39
							772	9									
01	15841	X	12172	-0-	-3669	-0-	275	1	11174	3	Y	657	672	0			24
							723	9									
02	14308	X	11771	-0-	-2537	-0-	229	1	10895	3	Y	587	554	0	28	8	29
							1	4	646	9							
03	16275	X	12591	-0-	-3684	-0-	103	1	11919	3	Y	517	519	0			27
							569	9									
04	15750	X	11105	-0-	-4645	-0-	213	1	10267	3	Y	568	569	0			26
							625	9									
05	16275	X	14119	-0-	-2156	-0-	266	1	13254	3	Y	544	548	0			22
							1	4	598	9							

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
12	24087	X	22132	-0-	-1955	-0-	48	1	21210	3	Y	784	791	0			22
							12	4	862	9							
01	24118	X	21542	-0-	-2576	-0-	30	1	20825	3	Y	613	585	0	10	5	40
							13	4	674	9							
02	22484	X	20618	-0-	-1866	-0-	33	1	19870	3	Y	649	670	0			19
							1	4	714	9							
03	24893	X	21042	-0-	-3851	-0-	36	1	20079	3	Y	842	841	0			20
							1	4	926	9							
04	24090	X	19619	-0-	-4471	-0-	47	1	18789	3	Y	711	709	0			22
							1	4	782	9							
05	22816	X	20044	-0-	-2772	-0-	37	1	19332	3	Y	614	617	0			19
							675	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229 X	12747	-0-	-1482	-0-	28	1	12178	3	Y	485	486	0			13
						7	4	534	9							
01	12989 X	5059	-0-	-7930	-0-	7	1	4911	3	Y	125	128	0	2	5	8
						3	4	138	9							
02	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	20	1	12341	3	Y	366	363	0			11
						1	4	403	9							
03	14345 X	14345	-0-	-0-	-0-	24	1	13793	3	Y	480	479	0			12
						528	9									
04	12330 X	11554	-0-	-776	-0-	28	1	11118	3	Y	371	371	0			12
						408	9									
05	12989 X	11706	-0-	-1283	-0-	21	1	11230	3	Y	414	413	0			13
						455	9									

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
12	11098 X	8782	-0-	-2316	-0-	178	1	5718	3	Y	2624	2608	0			81
						2886	9									
01	9982 X	9043	-0-	-939	-0-	183	1	6102	3	Y	2507	2435	0	91	1	62
						2758	9									
02	9016 X	8729	-0-	-287	-0-	195	1	6121	3	Y	2189	2128	0			123
						5	4	2408	9							
03	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	259	1	7442	3	Y	2488	2506	0			105
						2	4	2737	9							
04	9308 X	9308	-0-	-0-	-0-	247	1	7075	3	Y	1804	1812	0			97
						2	4	1984	9							
05	9672 X	9307	-0-	-365	-0-	252	1	7016	3	Y	1852	1901	0			48
						2	4	2037	9							

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
12	14341 X	14341	-0-	-0-	-0-	422	1	12591	3	Y	1205	1156	0			143
						2	4	1326	9							
01	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	470	1	12594	3	Y	1109	1102	0			150
						1220	9									
02	12040 X	7935	-0-	-4105	-0-	365	1	7033	3	Y	487	570	0	8	8	59
						1	4	536	9							
03	14353 X	3291	-0-	-11062	-0-	180	1	3011	3	Y	91	127	0			23
						100	9									
04	13890 X	7297	-0-	-6593	-0-	422	1	6874	3	Y	-0-	23	0			-0-
						1	4									
05	14353 X	8769	-0-	-5584	-0-	797	1	6757	3	Y	1104	964	0			140
						1	4	1214	9							

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
12	24459 X	17829	-0-	-6630	-0-	477	1	15087	3	Y	2057	2046	1			98
						2	4	2263	9							
01	23808 X	19867	-0-	-3941	-0-	267	1	17093	3	Y	2274	2252	1	12	8	108
						6	4	2501	9							
02	21224 X	16377	-0-	-4847	-0-	59	1	14171	3	Y	1947	1934	1	18	8	103
						5	4	2142	9							
03	23095 X	19033	-0-	-4062	-0-	83	1	16842	3	Y	1892	1902	1			93
						27	4	2081	9							
04	21930 X	16093	-0-	-5837	-0-	166	1	14166	3	Y	1594	1575	1			112
						8	4	1753	9							
05	19871 X	15746	-0-	-4125	-0-	190	1	13874	3	Y	1529	1544	1			97
						1682	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	16	1	21728	3	Y	750	756	0			13
							14	4	825	9							
01	21793	X	18769	-0-	-3024	-0-	14	1	18011	3	Y	663	651	0	6	5	19
							15	4	729	9							
02	20216	X	20168	-0-	-48	-0-	13	1	19443	3	Y	620	624	0			15
							30	4	682	9							
03	22382	X	20375	-0-	-2007	-0-	20	1	19546	3	Y	713	718	0			10
							25	4	784	9							
04	21660	X	18953	-0-	-2707	-0-	31	1	18218	3	Y	639	639	0			10
							1	4	703	9							
05	22382	X	20165	-0-	-2217	-0-	32	1	19406	3	Y	660	656	0			14
							1	4	726	9							

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
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	190	1	6464	3	Y	743	741	0			87
							817	9									
01	8742	X	8117	-0-	-625	-0-	195	1	7190	3	Y	665	712	0			40
							732	9									
02	7896	X	6337	-0-	-1559	-0-	214	1	5496	3	Y	570	383	0	80	1	137
							627	9					10	8			
03	8742	X	6945	-0-	-1797	-0-	278	1	5522	3	Y	1041	957	0	111	1	110
							1145	9									
04	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	286	1	7495	3	Y	679	737	0			52
							747	9									
*05	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	211	1	7902	3	Y	723	706	0			69
							795	9									

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
12	15810	X	8170	-0-	-7640	-0-	24	1	6646	3	Y	1345	1313	1			32
							20	4	1480	9							
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	20	1	6024	3	Y	1186	1175	1	25	8	18
							31	4	1305	9							
02	15609	X	15609	-0-	-0-	-0-	66	1	13809	3	Y	1524	1513	1			29
							58	4	1676	9							
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
04	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	19	1	4346	3	Y	523	516	0			7
							25	4	575	9							
*05	19508	X	19508	-0-	-0-	-0-	101	1	17067	3	Y	2064	2049	0			22
							70	4	2270	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4025	-0-	-2392	-0-	101	1	3034	3	Y	808	757	0	8	8	95
							1	4	889	9							
01	6417	X	5343	-0-	-1074	-0-	165	1	4437	3	Y	674	678	0			91
							741	9									
02	5796	X	2425	-0-	-3371	-0-	99	1	1920	3	Y	369	368	0	53	8	39
							406	9									
03	5115	X	4448	-0-	-667	-0-	214	1	3586	3	Y	589	479	0	1	8	148
							648	9									
04	5160	X	4357	-0-	-803	-0-	210	1	3430	3	Y	652	674	0	1	8	125
							717	9									
05	5332	X	3405	-0-	-1927	-0-	207	1	1750	3	Y	1316	1273	0	2	8	166
							1448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38037	X	29233	-0-	-8804	-0-	361	1	25896	3	Y	2688	2683	0			134
							19	4	2957	9							
01	38037	X	29256	-0-	-8781	-0-	339	1	25233	3	Y	3334	3284	0	9	8	175
							17	4	3667	9							
02	34356	X	26391	-0-	-7965	-0-	348	1	23145	3	Y	2629	2699	0			105
							6	4	2892	9							
03	34317	X	28352	-0-	-5965	-0-	341	1	25176	3	Y	2562	2545	0			122
							17	4	2818	9							
04	30690	X	25455	-0-	-5235	-0-	302	1	22538	3	Y	2371	2355	0			138
							7	4	2608	9							
05	29264	X	26463	-0-	-2801	-0-	317	1	23746	3	Y	2164	2204	0			98
							20	4	2380	9							

FOGMT WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	8164	-0-	-919	-0-	60	1	7282	3	Y	745	652	1	64	8	38
							2	4	820	9							
01	9083	X	5728	-0-	-3355	-0-	149	1	4798	3	Y	707	599	1	85	8	61
							3	4	778	9							
02	10864	X	6833	-0-	-4031	-0-	91	1	5033	3	Y	1547	882	0	479	1	140
							7	4	1702	9			107	8			
03	12028	X	7612	-0-	-4416	-0-	66	1	6339	3	Y	1057	948	0	197	1	10
							44	4	1163	9			42	8			
04	11640	X	9954	-0-	-1686	-0-	97	1	8938	3	Y	827	826	0	2	1	9
							9	4	910	9							
05	8153	X	7269	-0-	-884	-0-	84	1	6441	3	Y	657	658	0			8
							21	4	723	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17515	X	9494	-0-	-8021	-0-	250	1	8531	3	Y	648	636	0			76
							713	9									
01	14632	X	10152	-0-	-4480	-0-	249	1	9149	3	Y	685	720	0			41
							754	9									
02	11872	X	9239	-0-	-2633	-0-	320	1	8236	3	Y	621	409	0	86	1	147
							683	9					20	8			
03	9517	X	9106	-0-	-411	-0-	404	1	7985	3	Y	652	661	0	69	1	69
							717	9									
04	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	346	1	9050	3	Y	791	799	0			61
							870	9									
*05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	247	1	9221	3	Y	752	741	0			72
							827	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	9889	-0-	-1488	-0-	66	1	9285	3	Y	489	503	0			63
							538	9									
01	11377	X	9637	-0-	-1740	-0-	79	1	9002	3	Y	505	509	0			59
							556	9									
02	9660	X	9532	-0-	-128	-0-	76	1	8966	3	Y	445	419	0			85
							490	9									
03	10695	X	7703	-0-	-2992	-0-	76	1	7161	3	Y	424	458	0			51
							466	9									
04	9570	X	9365	-0-	-205	-0-	80	1	8847	3	Y	398	383	0			66
							438	9									
05	10540	X	8395	-0-	-2145	-0-	67	1	7885	3	Y	403	407	0			62
							443	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 264802 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8670 - 13842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276 X	9497	-0-	-2779	-0-	270	1	8102	3	Y	1021	933	0			121
						2	4	1123	9							
01	13485 X	7753	-0-	-5732	-0-	239	1	6417	3	Y	997	983	0			135
						1097	9									
02	8932 X	4833	-0-	-4099	-0-	203	1	3916	3	Y	649	705	0			79
						714	9									
03	9486 X	1738	-0-	-7748	-0-	90	1	1499	3	Y	135	180	0			34
						149	9									
04	9180 X	2238	-0-	-6942	-0-	128	1	2103	3	Y	6	39	0			1
						7	9									
05	9486 X	2842	-0-	-6644	-0-	276	1	2345	3	Y	200	176	0			25
						1	4	220	9							

TOVAR WEST-LLOYD 75 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264810 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 5431 PERF. 5725 - 9580

12	6138 X	5695	-0-	-443	-0-	303	1	5173	3	N	199	141	1			166
						219	9									
01	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	453	1	5373	3	N	190					356
						209	9									
02	5475 X	5475	-0-	-0-	-0-	409	1	4875	3	N	174	344	1			186
						191	9									
03	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	453	1	5383	3	N	163					349
						179	9									
04	5850 X	5515	-0-	-335	-0-	438	1	4870	3	N	188	319	1			218
						207	9									
05	6076 X	4642	-0-	-1434	-0-	453	1	4004	3	N	168	158	1			228
						185	9									

TOVAR WEST-LLOYD 77 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264811 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6080 - 9903

12	7223 X	5755	-0-	-1468	-0-	300	1	5328	3	N	115	138	1	2	8	151
						127	9									
01	6944 X	4780	-0-	-2164	-0-	43	1	4618	3	N	108					259
						119	9									
02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5244	3	118	9	N	107					366
03	5766 X	4689	-0-	-1077	-0-	4583	3	106	9	N	96	326	1			136
04	5580 X	4648	-0-	-932	-0-	4541	3	107	9	N	97	114	1			119
05	5952 X	5309	-0-	-643	-0-	5176	3	133	9	N	121					240

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264834 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8658 - 13633

12	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	74	1	2833	3	Y	1424	1352	0			72
						1	4	1566	9							
01	T. A.	7454	-0-	7454	7454	204	1	4796	3	Y	2230	2200	0			102
						1	4	2453	9							
02	T. A.	4580	-0-	4580	12034	192	1	3060	3	Y	1206	1211	0	2	8	95
						1	4	1327	9							
03	T. A.	4708	-0-	4708	16742	215	1	2952	3	Y	1401	1455	0			41
						1541	9									
04	T. A.	4453	-0-	4453	21195	199	1	2617	3	Y	1486	1457	0			70
						2	4	1635	9							
05	T. A.	4547	-0-	4547	25742	204	1	3001	3	Y	1220	1231	0			59
						1342	9									

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
12	11191	X	8833	-0-	-2358	-0-	204	1	6955	3	Y	1522	1474	0			179
							1674	9									
01	11191	X	8561	-0-	-2630	-0-	175	1	6426	3	Y	1782	1855	0			106
							1960	9									
02	9408	X	8909	-0-	-499	-0-	271	1	6954	3	Y	1531	1025	0	214	1	366
							1684	9					32	8			
03	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	447	1	8825	3	Y	1448	1507	0	154	1	153
							1593	9									
04	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	355	1	9288	3	Y	1555	1589	0			119
							1711	9									
*05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	240	1	8945	3	Y	1693	1650	0			162
							1862	9									

CAGE WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493

12	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	304	1	5498	3	N	556	438	1			336
							612	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	453	1	5486	3	N	530	362	1			504
							583	9									
02	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	409	1	4069	3	N	382	340	1			546
							420	9									
03	5208	X	4326	-0-	-882	-0-	453	1	3499	3	N	340	507	1			379
							374	9									
04	5040	X	4190	-0-	-850	-0-	438	1	3403	3	N	317	436	1			260
							349	9									
05	5208	X	4671	-0-	-537	-0-	453	1	3798	3	N	382	180	1			462
							420	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659

12	13113	X	11092	-0-	-2021	-0-	55	1	9563	3	Y	1336	1345	0			30
							4	4	1470	9							
01	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	83	1	9690	3	Y	1297	1282	0			45
							1	4	1427	9							
02	10517	X	10517	-0-	-0-	-0-	48	1	9343	3	Y	1014	1025	0			34
							11	4	1115	9							
03	11191	X	9457	-0-	-1734	-0-	53	1	8269	3	Y	1013	1015	0			32
							21	4	1114	9							
04	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	70	1	11745	3	Y	1156	1146	0			42
							23	4	1272	9							
*05	11823	X	11823	-0-	-0-	-0-	59	1	10476	3	Y	1160	1155	0			47
							12	4	1276	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704

12	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	35	1	6085	3	Y	864	869	0	1	8	19
							3	4	950	9							
01	8122	X	5699	-0-	-2423	-0-	40	1	4671	3	Y	897	885	0			31
							1	4	987	9							
02	7336	X	4163	-0-	-3173	-0-	18	1	3401	3	Y	673	682	0			22
							4	4	740	9							
03	8122	X	3664	-0-	-4458	-0-	19	1	2954	3	Y	622	625	0			19
							7	4	684	9							
04	7500	X	5553	-0-	-1947	-0-	29	1	4761	3	Y	685	675	0	4	8	25
							9	4	754	9							
*05	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	39	1	6838	3	Y	820	812	0			33
							8	4	902	9							

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
12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	57	1	9913	3	Y	1062	1071	0			24
							5	4	1168	9							
01	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	81	1	9515	3	Y	1041	1029	0			36
							1	4	1145	9							
02	10976	X	9353	-0-	-1623	-0-	43	1	8403	3	Y	815	824	0			27
							10	4	897	9							
03	12152	X	9284	-0-	-2868	-0-	53	1	8239	3	Y	883	882	0			28
							21	4	971	9							
04	11760	X	8438	-0-	-3322	-0-	45	1	7501	3	Y	797	796	0			29
							15	4	877	9							
05	11129	X	7929	-0-	-3200	-0-	40	1	7083	3	Y	725	725	0			29
							8	4	798	9							

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
12	18755	X	16991	-0-	-1764	-0-	38	1	16690	3	Y	231	236	0			6
							9	4	254	9							
01	18755	X	9529	-0-	-9226	-0-	14	1	9375	3	Y	122	118	0	2	5	8
							6	4	134	9							
02	16940	X	13023	-0-	-3917	-0-	21	1	12669	3	Y	302	301	0			9
							1	4	332	9							
03	18538	X	13283	-0-	-5255	-0-	23	1	12901	3	Y	326	327	0			8
							359	9									
04	16440	X	13896	-0-	-2544	-0-	34	1	13617	3	Y	222	223	0			7
							1	4	244	9							
05	16988	X	14820	-0-	-2168	-0-	28	1	14559	3	Y	212	212	0			7
							233	9									

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
12	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	59	1	8200	3	Y	496	518	0			64
							546	9									
01	7843	X	7589	-0-	-254	-0-	61	1	6972	3	Y	505	510	0			59
							556	9									
02	7695	X	7695	-0-	-0-	-0-	59	1	6964	3	Y	611	553	0			117
							672	9									
03	8804	X	7025	-0-	-1779	-0-	69	1	6437	3	Y	472	532	0			57
							519	9									
04	8520	X	7109	-0-	-1411	-0-	60	1	6603	3	Y	405	395	0			67
							446	9									
05	8804	X	7427	-0-	-1377	-0-	58	1	6838	3	Y	483	476	0			74
							531	9									

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
12	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	75	1	10404	3	Y	613	601	0			79
							674	9									
01	11191	X	10538	-0-	-653	-0-	86	1	9833	3	Y	563	577	0			65
							619	9									
02	10108	X	7871	-0-	-2237	-0-	61	1	7176	3	Y	576	531	0			110
							634	9									
03	11191	X	7082	-0-	-4109	-0-	69	1	6449	3	Y	513	561	0			62
							564	9									
04	10800	X	8235	-0-	-2565	-0-	69	1	7617	3	Y	499	478	0			83
							549	9									
05	11160	X	7870	-0-	-3290	-0-	62	1	7261	3	Y	497	504	0			76
							547	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	54	1	9398	3	Y	1089	1096	0			25
							4	4	1198	9							
01	11997	X	10570	-0-	-1427	-0-	79	1	9282	3	Y	1098	1075	0	10	8	38
							1	4	1208	9							
02	11088	X	9073	-0-	-2015	-0-	42	1	8074	3	Y	861	863	0	8	8	28
							10	4	947	9							
03	12276	X	9392	-0-	-2884	-0-	53	1	8263	3	Y	959	955	0	2	8	30
							21	4	1055	9							
04	11880	X	9613	-0-	-2267	-0-	50	1	8555	3	Y	901	898	0			33
							17	4	991	9							
05	10664	X	9646	-0-	-1018	-0-	47	1	8569	3	Y	927	917	0	6	8	37
							10	4	1020	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8492 - 13503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11509	-0-	-1077	-0-	60	1	10235	3	Y	1099	1108	0			25
							5	4	1209	9							
01	13113	X	12705	-0-	-408	-0-	96	1	11302	3	Y	1187	1171	0			41
							1	4	1306	9							
02	12516	X	10597	-0-	-1919	-0-	49	1	9541	3	Y	905	916	0			30
							11	4	996	9							
03	13857	X	10226	-0-	-3631	-0-	58	1	9122	3	Y	930	931	0			29
							23	4	1023	9							
04	13410	X	10234	-0-	-3176	-0-	54	1	9131	3	Y	937	932	0			34
							18	4	1031	9							
05	12710	X	9273	-0-	-3437	-0-	46	1	8288	3	Y	845	845	0			34
							9	4	930	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 265243 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8160 - 13423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8463	X	7910	-0-	-553	-0-	154	1	5935	3	Y	1654	1581	0			84
							2	4	1819	9							
01	5363	X	4215	-0-	-1148	-0-	68	1	2238	3	Y	1735	1740	0			79
							1909	9									
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	3	Y	1588	1535	0	8	8	124
							1	4	1747	9							
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	150	1	4289	3	Y	1807	1878	0			53
							1988	9									
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	136	1	4029	3	Y	1981	1941	0			93
							2	4	2179	9							
05	5363	X	5011	-0-	-352	-0-	101	1	3165	3	Y	1586	1603	0			76
							1745	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314	X	13638	-0-	-1676	-0-	51	1	11589	3	Y	1816	1801	0			64
							1998	9									
01	14504	X	14504	-0-	-0-	-0-	56	1	12499	3	Y	1766	1765	0			65
							6	4	1943	9							
02	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	54	1	12819	3	Y	1589	1570	0			84
							10	4	1748	9							
03	13361	X	12768	-0-	-593	-0-	58	1	10616	3	Y	1899	1895	0	32	1	56
							5	4	2089	9							
04	12930	X	12014	-0-	-916	-0-	76	1	10563	3	Y	1246	1247	0			55
							4	4	1371	9							
*05	13362	X	13362	-0-	-0-	-0-	64	1	12068	3	Y	1111	1127	0			39
							8	4	1222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	14649	-0-	-2773	-0-	57	1	12954	3	Y	1489	1477	0			52
							1638	9									
01	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	58	1	12947	3	Y	1509	1506	0			55
							6	4	1660	9							
02	13216	X	9512	-0-	-3704	-0-	33	1	8012	3	Y	1328	1313	0			70
							6	4	1461	9							
03	14632	X	13256	-0-	-1376	-0-	63	1	11613	3	Y	1431	1432	0	27	1	42
							6	4	1574	9							
04	14160	X	12476	-0-	-1684	-0-	80	1	11035	3	Y	1234	1222	0			54
							4	4	1357	9							
05	14632	X	13532	-0-	-1100	-0-	62	1	11840	3	Y	1475	1478	0			51
							7	4	1623	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14755	X	14755	-0-	-0-	-0-	314	1	12029	3	Y	2188	2092	0			111
							5	4	2407	9							
01	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	226	1	7512	3	Y	1508	1550	0			69
							2	4	1659	9							
02	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	181	1	6269	3	Y	897	894	0	2	8	70
							1	4	987	9							
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	295	1	8475	3	Y	1113	1150	0			33
							1224	9									
04	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	277	1	8178	3	Y	1635	1591	0			77
							5	4	1799	9							
*05	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	252	1	7857	3	Y	1352	1364	0			65
							1	4	1487	9							

STANLEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25141	X	18177	-0-	-6964	-0-	23	1	17737	3	Y	378	383	0			4
							1	4	416	9							
01	25141	X	17727	-0-	-7414	-0-	23	1	17274	3	Y	390	390	0			4
							1	4	429	9							
02	17164	X	14213	-0-	-2951	-0-	36	1	13679	3	Y	452	449	0			7
							1	4	497	9							
03	19003	X	8319	-0-	-10684	-0-	23	1	7759	3	Y	487	486	0			8
							1	4	536	9							
04	17580	X	8507	-0-	-9073	-0-	11	1	8049	3	Y	406	406	0			8
							447	9									
05	18166	X	15134	-0-	-3032	-0-	22	1	14647	3	Y	422	421	0			9
							1	4	464	9							

STANLEY RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	12480	-0-	-7391	-0-	15	1	11897	3	Y	515	516	0			6
							1	4	567	9							
01	15035	X	14005	-0-	-1030	-0-	18	1	13338	3	Y	590	589	0			7
							649	9									
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	31	1	11553	3	Y	436	436	0			7
							1	4	480	9							
03	12958	X	12138	-0-	-820	-0-	35	1	11601	3	Y	455	454	0			8
							1	4	501	9							
04	13560	X	11054	-0-	-2506	-0-	14	1	10630	3	Y	373	374	0			7
							410	9									
05	14012	X	11814	-0-	-2198	-0-	17	1	11397	3	Y	363	363	0			7
							1	4	399	9							

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
12	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	177	1	8407	3	Y	2301	2275	0			88
							3	4	2531	9							
01	11470	X	10917	-0-	-553	-0-	192	1	8314	3	Y	2190	2202	0			76
							2	4	2409	9							
02	9464	X	2260	-0-	-7204	-0-	47	1	138	3	Y	1885	1897	0			64
							1	4	2074	9							
03	11129	X	3320	-0-	-7809	-0-	124	1	775	3	Y	2188	2165	0			87
							14	4	2407	9							
04	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	95	1	13758	3	Y	1154	1165	0			76
							1269	9									
*05	15736	X	15736	-0-	-0-	-0-	96	1	14100	3	Y	1400	1227	0	59	1	190
							1540	9									

STANLEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23095	X	19025	-0-	-4070	-0-	24	1	18316	3	Y	622	613	0	12	8	7
							1	4	684	9							
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	32	1	23480	3	Y	625	625	0			7
							1	4	688	9							
02	20860	X	19677	-0-	-1183	-0-	51	1	18954	3	Y	610	608	0			9
							1	4	671	9							
03	19933	X	19791	-0-	-142	-0-	57	1	19030	3	Y	638	636	0			11
							2	4	702	9							
04	23430	X	18074	-0-	-5356	-0-	23	1	17470	3	Y	527	522	0	6	8	10
							1	4	580	9							
05	24211	X	16576	-0-	-7635	-0-	24	1	15958	3	Y	539	535	0	3	8	11
							1	4	593	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8649	X	7569	-0-	-1080	-0-	143	1	6800	3	Y	567	556	0			22
							2	4	624	9							
01	7750	X	6650	-0-	-1100	-0-	137	1	5909	3	Y	547	550	0			19
							2	4	602	9							
02	6412	X	1053	-0-	-5359	-0-	141	1	413	3	Y	450	454	0			15
							4	4	495	9							
03	7564	X	867	-0-	-6697	-0-	37	1	233	3	Y	539	533	0			21
							4	4	593	9							
04	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	55	1	7900	3	Y	197	205	0			13
							217	9									
05	7564	X	3999	-0-	-3565	-0-	25	1	3741	3	Y	212	186	0	10	1	29
							233	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24242	X	19831	-0-	-4411	-0-	465	1	18358	3	Y	916	923	0			80
							1008	9									
01	24242	X	20438	-0-	-3804	-0-	704	1	18798	3	Y	851	867	0			64
							936	9									
02	21448	X	17605	-0-	-3843	-0-	416	1	16198	3	Y	901	867	0			98
							991	9									
03	22630	X	18438	-0-	-4192	-0-	494	1	17006	3	Y	852	855	0			95
							1	4	937	9							
04	21900	X	17073	-0-	-4827	-0-	535	1	15755	3	Y	712	747	0			60
							783	9									
05	20429	X	18638	-0-	-1791	-0-	589	1	17133	3	Y	833	806	0			87
							916	9									

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
12	38688	X	22973	-0-	-15715	-0-	29	1	22239	3	Y	640	651	0			7
							1	4	704	9							
01	23839	X	22174	-0-	-1665	-0-	29	1	21431	3	Y	648	648	0			7
							1	4	713	9							
02	22204	X	17721	-0-	-4483	-0-	46	1	17079	3	Y	541	540	0			8
							1	4	595	9							
03	24583	X	20453	-0-	-4130	-0-	59	1	19709	3	Y	621	619	0			10
							2	4	683	9							
04	23790	X	18109	-0-	-5681	-0-	23	1	17542	3	Y	494	494	0			10
							1	4	543	9							
05	22971	X	22154	-0-	-817	-0-	33	1	21488	3	Y	574	572	0			12
							2	4	631	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	256	1	12132	3	Y	1857	1823	0			71
							4	4	2043	9							
01	13025	X	13025	-0-	-0-	-0-	246	1	10667	3	Y	1917	1921	0			67
							3	4	2109	9							
02	10948	X	3287	-0-	-7661	-0-	371	1	1095	3	Y	1645	1656	0			56
							11	4	1810	9							
03	12121	X	2480	-0-	-9641	-0-	97	1	613	3	Y	1598	1590	0			64
							12	4	1758	9							
04	11730	X	3254	-0-	-8476	-0-	20	1	2893	3	Y	310	354	0			20
							341	9									
05	12121	X	4238	-0-	-7883	-0-	26	1	3799	3	Y	375	328	0	16	1	51
							413	9									

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
12	11439	X	9088	-0-	-2351	-0-	61	1	8501	3	Y	478	501	0			61
							526	9									
01	11439	X	7313	-0-	-4126	-0-	59	1	6790	3	Y	422	434	0			49
							464	9									
02	12740	X	6533	-0-	-6207	-0-	52	1	6033	3	Y	407	378	0			78
							448	9									
03	14105	X	6805	-0-	-7300	-0-	67	1	6345	3	Y	357	392	0			43
							393	9									
04	13650	X	7516	-0-	-6134	-0-	64	1	7076	3	Y	342	328	0			57
							376	9									
05	9083	X	7965	-0-	-1118	-0-	62	1	7371	3	Y	484	467	0			74
							532	9									

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
12	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	183	1	9222	3	Y	1252	1236	0			29
							4	4	1377	9							
01	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	171	1	9008	3	Y	1239	1247	0			21
							3	4	1363	9							
02	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	169	1	9086	3	Y	1153	1154	0			20
							3	4	1268	9							
03	10788	X	10545	-0-	-243	-0-	176	1	8872	3	Y	1353	1341	0			32
							9	4	1488	9							
04	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	206	1	10084	3	Y	1385	1383	0			34
							5	4	1524	9							
05	11067	X	11013	-0-	-54	-0-	182	1	9178	3	Y	1502	1498	0			38
							1	4	1652	9							

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
12	22444 X	20853	-0-	-1591	-0-	158	1	19113	3	Y	1438	1432	1			189
						1582	9									
01	21328 X	20073	-0-	-1255	-0-	147	1	18346	3	Y	1435	1455	1			169
						1	4	1579	9							
02	19264 X	17585	-0-	-1679	-0-	137	1	16078	3	Y	1244	1240	1			173
						2	4	1368	9							
03	21328 X	18730	-0-	-2598	-0-	142	1	17128	3	Y	1326	1307	1			192
						1	4	1459	9							
04	20280 X	17845	-0-	-2435	-0-	144	1	16449	3	Y	1138	1159	1			171
						1252	9									
05	20863 X	18217	-0-	-2646	-0-	135	1	16769	3	Y	1194	1179	1			186
						1313	9									

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
12	17298 X	16764	-0-	-534	-0-	126	1	15263	3	Y	1250	1257	1			164
						1375	9									
01	18507 X	16383	-0-	-2124	-0-	119	1	14884	3	Y	1254	1271	1			147
						1	4	1379	9							
02	16576 X	14197	-0-	-2379	-0-	110	1	12884	3	Y	1092	1087	1			152
						2	4	1201	9							
03	18352 X	15424	-0-	-2928	-0-	117	1	14013	3	Y	1175	1157	1			170
						1	4	1293	9							
04	17670 X	14457	-0-	-3213	-0-	116	1	13250	3	Y	992	1013	1			149
						1091	9									
05	16771 X	14641	-0-	-2130	-0-	108	1	13365	3	Y	1062	1046	1			165
						1168	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16120 X	13309	-0-	-2811	-0-	99	1	12088	3	Y	1020	988	1			134
						1122	9									
01	16244 X	13266	-0-	-2978	-0-	95	1	11963	3	Y	1098	1103	1			129
						1208	9									
02	13776 X	11725	-0-	-2051	-0-	90	1	10610	3	Y	931	931	1			129
						1	4	1024	9							
03	13299 X	12817	-0-	-482	-0-	96	1	11601	3	Y	1017	999	1			147
						1	4	1119	9							
04	12870 X	11919	-0-	-951	-0-	96	1	10879	3	Y	858	876	1			129
						944	9									
05	13299 X	12064	-0-	-1235	-0-	89	1	10977	3	Y	907	895	1			141
						998	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703 X	4407	-0-	-5296	-0-	117	1	3491	3	Y	725	699	0			86
						1	4	798	9							
01	9145 X	3885	-0-	-5260	-0-	116	1	3117	3	Y	593	598	0	1	8	80
						652	9									
02	5040 X	3344	-0-	-1696	-0-	139	1	2699	3	Y	460	484	0			56
						506	9									
03	5580 X	2513	-0-	-3067	-0-	141	1	2368	3	Y	4	59	0			1
						4	9									
04	4260 X	4056	-0-	-204	-0-	234	1	3822	3	Y	-0-	1	0			-0-
05	4402 X	3471	-0-	-931	-0-	329	1	2787	3	Y	323	282	0			41
						355	9									

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
12	17267	X	10077	-0-	-7190	-0-	67	1	9412	3	Y	544	570	0			70
							598	9									
01	16585	X	9608	-0-	-6977	-0-	79	1	8989	3	Y	491	504	0			57
							540	9									
02	14980	X	8826	-0-	-6154	-0-	71	1	8304	3	Y	410	389	0			78
							451	9									
03	12989	X	12202	-0-	-787	-0-	122	1	11463	3	Y	561	572	0			67
							617	9									
04	10560	X	10036	-0-	-524	-0-	84	1	9314	3	Y	580	551	0			96
							638	9									
*05	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	86	1	10104	3	Y	579	586	0			89
							637	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	212	1	10734	3	Y	1685	1664	0			39
							5	4	1854	9							
01	10602	X	10570	-0-	-32	-0-	161	1	8446	3	Y	1783	1792	0			30
							2	4	1961	9							
02	9576	X	9150	-0-	-426	-0-	140	1	7573	3	Y	1304	1311	0			23
							3	4	1434	9							
03	11116	X	11116	-0-	-0-	-0-	183	1	9283	3	Y	1492	1480	0			35
							9	4	1641	9							
04	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	198	1	9742	3	Y	1644	1639	0			40
							5	4	1808	9							
*05	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	186	1	9366	3	Y	1752	1747	0			45
							1	4	1927	9							

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
12	7883	X	7883	-0-	-0-	-0-	129	1	6477	3	Y	1158	1145	0			27
							3	4	1274	9							
01	10502	X	10502	-0-	-0-	-0-	173	1	9128	3	Y	1089	1098	0			18
							3	4	1198	9							
02	8988	X	8329	-0-	-659	-0-	135	1	7249	3	Y	856	859	0			15
							3	4	942	9							
03	9951	X	8681	-0-	-1270	-0-	145	1	7387	3	Y	1038	1029	0			24
							7	4	1142	9							
04	9630	X	7809	-0-	-1821	-0-	133	1	6550	3	Y	1021	1020	0			25
							3	4	1123	9							
05	9951	X	7715	-0-	-2236	-0-	128	1	6476	3	Y	1010	1009	0			26
							1111	9									

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
12	1116	X	259	-0-	-857	-0-	74	1	182	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	94	1	250	3	Y	22	1	1			23
							24	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	162	1	190	3	Y	7	25	1			5
							8	9									
03	248	N	192	-0-	-56	-0-	130	1	52	3	Y	9	9	1			5
							10	9									
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	65	1	95	3	Y	39	28	1			16
							43	9									
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	81	1	31	3	Y	61	45	1			32
							67	9									

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
12	17198	X	17198	-0-	-0-	-0-	110	1	15827	3	Y	1146	1143	0			62
							1261	9									
01	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	94	1	14313	3	Y	1205	1205	0			62
							1326	9									
02	16180	X	16180	-0-	-0-	-0-	112	1	14768	3	Y	1182	1152	0	25	8	67
							1300	9									
03	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	142	1	17584	3	Y	1028	1036	0			59
							1131	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	119	1	15230	3	Y	994	985	0			68
							1093	9									
05	16182	X	15068	-0-	-1114	-0-	96	1	13836	3	Y	1033	1050	0			51
							1136	9									

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
12	15035	X	11236	-0-	-3799	-0-	68	1	9765	3	Y	1275	1276	0			69
							1403	9									
01	13392	X	10927	-0-	-2465	-0-	61	1	9372	3	Y	1358	1357	0			70
							1494	9									
02	12096	X	9320	-0-	-2776	-0-	60	1	7944	3	Y	1196	1174	0	25	8	67
							1316	9									
03	12803	X	9947	-0-	-2856	-0-	69	1	8552	3	Y	1205	1203	0			69
							1326	9									
04	10860	X	10407	-0-	-453	-0-	71	1	9056	3	Y	1164	1154	0			79
							1280	9									
05	11222	X	10361	-0-	-861	-0-	63	1	9066	3	Y	1120	1143	0			56
							1232	9									

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
12	6510	X	2445	-0-	-4065	-0-	231	1	1834	3	Y	345	338	1			44
							380	9									
01	5642	X	4229	-0-	-1413	-0-	297	1	3496	3	Y	396	380	1			60
							436	9									
02	5096	X	2907	-0-	-2189	-0-	128	1	2398	3	Y	346	369	1			37
							381	9									
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	291	1	5164	3	Y	873	856	1			54
							960	9									
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	405	1	5918	3	Y	652	650	1			56
							717	9									
*05	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	475	1	7010	3	Y	412	458	1			10
							453	9									

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
12	20987	X	12516	-0-	-8471	-0-	181	1	11407	3	Y	838	826	0			55
							6	4	922	9							
01	19995	X	12445	-0-	-7550	-0-	172	1	11215	3	Y	938	936	0			57
							26	4	1032	9							
02	16212	X	11542	-0-	-4670	-0-	155	1	10426	3	Y	870	838	0	31	8	58
							4	4	957	9							
03	13981	X	12142	-0-	-1839	-0-	178	1	10950	3	Y	920	918	0			60
							2	4	1012	9							
04	12120	X	11633	-0-	-487	-0-	158	1	10573	3	Y	795	789	0			66
							27	4	875	9							
05	12772	X	11873	-0-	-899	-0-	169	1	10746	3	Y	835	828	0			73
							39	4	919	9							

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
12	13330	X	6514	-0-	-6816	-0-	92	1	5833	3	Y	533	532	0			35
							3	4	586	9							
01	12276	X	8419	-0-	-3857	-0-	121	1	7904	3	Y	342	356	0			21
							18	4	376	9							
02	11088	X	8317	-0-	-2771	-0-	114	1	7730	3	Y	427	390	0	31	8	27
							3	4	470	9							
03	10912	X	10508	-0-	-404	-0-	161	1	9895	3	Y	409	410	0			26
							2	4	450	9							
04	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	138	1	9262	3	Y	343	341	0			28
							23	4	377	9							
05	9207	X	8788	-0-	-419	-0-	130	1	8253	3	Y	341	339	0			30
							30	4	375	9							

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
12	19282	X	16849	-0-	-2433	-0-	247	1	15664	3	Y	845	804	0			55
							8	4	930	9							
01	19282	X	16255	-0-	-3027	-0-	229	1	14918	3	Y	975	971	0			59
							35	4	1073	9							
02	17416	X	14746	-0-	-2670	-0-	202	1	13558	3	Y	892	861	0	31	8	59
							5	4	981	9							
03	16864	X	16135	-0-	-729	-0-	242	1	14840	3	Y	955	952	0			62
							2	4	1051	9							
04	16320	X	14969	-0-	-1351	-0-	205	1	13825	3	Y	822	816	0			68
							35	4	904	9							
05	16864	X	14959	-0-	-1905	-0-	216	1	13733	3	Y	873	864	0			77
							50	4	960	9							

TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3069	X	2998	-0-	-71	-0-	781	1	1264	3	Y	151	139	1	1	8	81
							787	4	166	9							
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	89	1	33	3	Y	256	136	1			201
							166	4	282	9							
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	340	206	1			335
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	243	435	1			143
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	200	260	1			83
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	112	118	1			77

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4066	-0-	-1483	-0-	257	1	3198	3	Y	555	574	0			30
							611	9									
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	307	1	3577	3	Y	470	473	0			27
							1	4	517	9							
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	227	1	3127	3	Y	429	411	0			45
							2	4	472	9							
03	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	422	1	5558	3	Y	521	507	0			59
							1	4	573	9							
04	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	315	1	4012	3	Y	477	480	0			56
							1	4	525	9							
*05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	388	1	4584	3	Y	485	482	0			59
							6	4	534	9							

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
12	11749	X	6648	-0-	-5101	-0-	98	1	6211	3	Y	305	308	0			20
							3	4	336	9							
01	11687	X	7968	-0-	-3719	-0-	113	1	7432	3	Y	369	367	0			22
							17	4	406	9							
02	10556	X	7404	-0-	-3152	-0-	102	1	6850	3	Y	408	373	0	31	8	26
							3	4	449	9							
03	9114	X	8939	-0-	-175	-0-	137	1	8357	3	Y	404	404	0			26
							1	4	444	9							
04	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	130	1	8748	3	Y	390	384	0			32
							22	4	429	9							
*05	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	150	1	9507	3	Y	395	392	0			35
							34	4	435	9							

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
12	10788	X	8135	-0-	-2653	-0-	139	1	6651	3	Y	1221	1214	0			47
							2	4	1343	9							
01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	218	1	9472	3	Y	1013	1025	0			35
							3	4	1114	9							
02	9296	X	1746	-0-	-7550	-0-	179	1	529	3	Y	939	942	0			32
							5	4	1033	9							
03	10292	X	1293	-0-	-8999	-0-	16	1	99	3	Y	1069	1058	0			43
							2	4	1176	9							
04	9960	X	1653	-0-	-8307	-0-	10	1	1452	3	Y	174	206	0			11
							191	9									
05	10292	X	4571	-0-	-5721	-0-	29	1	4224	3	Y	289	252	0	9	1	39
							318	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	241	1	11426	3	Y	1581	1563	0			61
							4	4	1739	9							
01	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	360	1	15560	3	Y	1450	1461	0			50
							4	4	1595	9							
02	12068	X	2317	-0-	-9751	-0-	231	1	675	3	Y	1276	1283	0			43
							7	4	1404	9							
03	13361	X	2449	-0-	-10912	-0-	115	1	719	3	Y	1456	1441	0			58
							13	4	1602	9							
04	12930	X	3452	-0-	-9478	-0-	22	1	3137	3	Y	266	307	0			17
							293	9									
05	13361	X	1523	-0-	-11838	-0-	7	1	1101	3	Y	377	329	0	14	1	51
							415	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	205	1	9707	3	Y	1805	1778	0			69
							3	4	1986	9							
01	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	209	1	9055	3	Y	1746	1754	0			61
							3	4	1921	9							
02	7392	X	3187	-0-	-4205	-0-	362	1	1067	3	Y	1589	1596	0			54
							10	4	1748	9							
03	8184	X	2661	-0-	-5523	-0-	89	1	560	3	Y	1820	1802	0			72
							10	4	2002	9							
04	7920	X	3250	-0-	-4670	-0-	20	1	2879	3	Y	319	370	0			21
							351	9									
05	8184	X	2726	-0-	-5458	-0-	15	1	2181	3	Y	482	422	0	16	1	65
							530	9									

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
12	13051 X	11727	-0-	-1324	-0-	157	1	8732	3	Y	2567	2605	0			100
						14	4	2824	9							
01	10726 X	10553	-0-	-173	-0-	171	1	7565	3	Y	2559	2555	0			104
						2	4	2815	9							
02	9688 X	7405	-0-	-2283	-0-	106	1	4365	3	Y	2665	2644	0			125
						2	4	2932	9							
03	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	202	1	7437	3	Y	2841	2864	0			102
						1	4	3125	9							
04	10795 X	10795	-0-	-0-	-0-	203	1	8216	3	Y	2159	2140	0			121
						1	4	2375	9							
05	10726 X	2449	-0-	-8277	-0-	97	1	1659	3	Y	629	702	0			48
						1	4	692	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10747 X	10747	-0-	-0-	-0-	159	1	8807	3	Y	1606	1641	0			63
						14	4	1767	9							
01	13328 X	13328	-0-	-0-	-0-	253	1	11185	3	Y	1716	1709	0			70
						2	4	1888	9							
02	9940 X	8851	-0-	-1089	-0-	169	1	6948	3	Y	1574	1570	0			74
						3	4	1731	9							
03	11005 X	8733	-0-	-2272	-0-	182	1	6650	3	Y	1727	1739	0			62
						1	4	1900	9							
04	10650 X	10046	-0-	-604	-0-	202	1	8190	3	Y	1503	1481	0			84
						1	4	1653	9							
05	11005 X	2606	-0-	-8399	-0-	95	1	1641	3	Y	790	814	0			60
						1	4	869	9							

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
12	14664 X	14664	-0-	-0-	-0-	224	1	12450	3	Y	1791	1819	0			70
						20	4	1970	9							
01	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	269	1	11832	3	Y	1772	1770	0			72
						3	4	1949	9							
02	10951 X	10951	-0-	-0-	-0-	218	1	8993	3	Y	1579	1577	0			74
						3	4	1737	9							
03	13435 X	13435	-0-	-0-	-0-	300	1	11024	3	Y	1918	1923	0			69
						1	4	2110	9							
04	12763 X	12763	-0-	-0-	-0-	261	1	10542	3	Y	1780	1750	0			99
						2	4	1958	9							
05	10075 X	4783	-0-	-5292	-0-	212	1	3644	3	Y	841	876	0			64
						2	4	925	9							

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
12	13640 X	10929	-0-	-2711	-0-	71	1	10152	3	Y	642	649	0			35
						706	9									
01	13082 X	12733	-0-	-349	-0-	77	1	11830	3	Y	751	747	0			39
						826	9									
02	11816 X	9096	-0-	-2720	-0-	62	1	8313	3	Y	655	656	0			38
						721	9									
03	12586 X	8043	-0-	-4543	-0-	58	1	7236	3	Y	681	680	0			39
						749	9									
04	12330 X	8277	-0-	-4053	-0-	59	1	7522	3	Y	633	629	0			43
						696	9									
05	12741 X	10228	-0-	-2513	-0-	66	1	9441	3	Y	655	665	0			33
						721	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21685 X	21685	-0-	-0-	-0-	135	1	19340	3	Y	2009	1997	0			109
						2210	9									
01	20764 X	20764	-0-	-0-	-0-	120	1	18343	3	Y	2092	2093	0			108
						2301	9									
02	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	140	1	18605	3	Y	1743	1751	0			100
						1917	9									
03	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	177	1	21916	3	Y	1750	1750	0			100
						1925	9									
04	21000 X	20552	-0-	-448	-0-	146	1	18548	3	Y	1689	1674	0			115
						1858	9									
05	22413 X	19340	-0-	-3073	-0-	121	1	17515	3	Y	1549	1587	0			77
						1704	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13473 X	13473	-0-	-0-	-0-	78	1	11248	3	Y	1952	1969	0			106
						2147	9									
01	15996 X	11238	-0-	-4758	-0-	68	1	10415	3	Y	686	742	0	15	8	35
						755	9									
02	14448 X	10820	-0-	-3628	-0-	73	1	9626	3	Y	1019	946	0	52	8	56
						1121	9									
03	15996 X	12966	-0-	-3030	-0-	88	1	10913	3	Y	1786	1739	0	1	8	102
						1965	9									
04	13860 X	9451	-0-	-4409	-0-	65	1	8293	3	Y	994	1028	0			68
						1093	9									
*05	14293 X	14293	-0-	-0-	-0-	86	1	12250	3	Y	1779	1756	0	3	8	88
						1957	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18069 X	18069	-0-	-0-	-0-	107	1	15424	3	Y	2307	2311	0			125
						2538	9									
01	18121 X	18121	-0-	-0-	-0-	98	1	15173	3	Y	2591	2582	0			134
						2850	9									
02	17472 X	17472	-0-	-0-	-0-	112	1	14789	3	Y	2337	2289	0	50	8	132
						2571	9									
03	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	117	1	14478	3	Y	2222	2227	0			127
						2444	9									
04	16200 X	15841	-0-	-359	-0-	105	1	13403	3	Y	2121	2103	0			145
						2333	9									
05	16740 X	14882	-0-	-1858	-0-	87	1	12547	3	Y	2044	2087	0			102
						2248	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30566 X	24920	-0-	-5646	-0-	100	1	23406	3	Y	1285	1277	1			95
						1414	9									
01	28644 X	23655	-0-	-4989	-0-	100	1	22245	3	Y	1191	1205	1			81
						1310	9									
02	25564 X	20548	-0-	-5016	-0-	88	1	19277	3	Y	1075	1071	1			85
						1183	9									
03	26691 X	21982	-0-	-4709	-0-	93	1	20640	3	Y	1135	1125	1			95
						1249	9									
04	24990 X	20141	-0-	-4849	-0-	80	1	19057	3	Y	913	930	1			78
						1004	9									
05	24924 X	20905	-0-	-4019	-0-	89	1	19603	3	Y	1010	1002	1			86
						102	4	1111	9							

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
12	28954 X	21400	-0-	-7554	-0-	85	1	20118	3	Y	1088	1082	1			81
						1197	9									
01	25234 X	22258	-0-	-2976	-0-	95	1	20949	3	Y	1104	1110	1			75
						1214	9									
02	22792 X	19161	-0-	-3631	-0-	82	1	18033	3	Y	951	950	1			76
						1046	9									
03	24490 X	20865	-0-	-3625	-0-	88	1	19607	3	Y	1064	1051	1			89
						1170	9									
04	22860 X	19655	-0-	-3205	-0-	78	1	18668	3	Y	826	844	1			71
						909	9									
05	22258 X	19938	-0-	-2320	-0-	84	1	18725	3	Y	938	929	1			80
						97	4	1032	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

12	21669 X	18244	-0-	-3425	-0-	72	1	16890	3	Y	1165	1157	1			86
						1282	9									
01	20026 X	17342	-0-	-2684	-0-	72	1	16002	3	Y	1153	1160	1			79
						1268	9									
02	18088 X	14869	-0-	-3219	-0-	62	1	13701	3	Y	1005	1004	1			80
						1106	9									
03	19468 X	15930	-0-	-3538	-0-	66	1	14653	3	Y	1101	1089	1			92
						1211	9									
04	17940 X	14714	-0-	-3226	-0-	57	1	13696	3	Y	874	891	1			75
						961	9									
05	18259 X	15368	-0-	-2891	-0-	64	1	14141	3	Y	990	981	1			84
						74	4	1089	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472

12	19220 X	15701	-0-	-3519	-0-	65	1	12844	3	Y	2535	2502	1			140
						3	4	2789	9							
01	17143 X	15967	-0-	-1176	-0-	141	1	13024	3	Y	2546	2509	1	4	8	173
						1	4	2801	9							
02	14700 X	13669	-0-	-1031	-0-	156	1	11195	3	Y	2105	2131	1			147
						2	4	2316	9							
03	16275 X	15286	-0-	-989	-0-	182	1	12604	3	Y	2270	2286	1			131
						3	4	2497	9							
04	15750 X	12433	-0-	-3317	-0-	156	1	10060	3	Y	2013	2043	1			101
						3	4	2214	9							
05	15965 X	12746	-0-	-3219	-0-	165	1	10520	3	Y	1867	1874	1			94
						7	4	2054	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

12	22490 X	22490	-0-	-0-	-0-	92	1	20761	3	Y	1487	1472	0			52
						1	4	1636	9							
01	21139 X	21139	-0-	-0-	-0-	86	1	19125	3	Y	1745	1733	0			64
						8	4	1920	9							
02	18220 X	18220	-0-	-0-	-0-	69	1	16499	3	Y	1491	1477	0			78
						12	4	1640	9							
03	18538 X	16793	-0-	-1745	-0-	82	1	14986	3	Y	1562	1564	0	30	1	46
						7	4	1718	9							
04	17940 X	17374	-0-	-566	-0-	112	1	15429	3	Y	1661	1634	0			73
						6	4	1827	9							
*05	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	85	1	16226	3	Y	2270	2264	0			79
						10	4	2497	9							

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
12	18817	X	17012	-0-	-1805	-0-	66	1	14801	3	Y	1949	1931	0			68
							1	4	2144	9							
01	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	71	1	15982	3	Y	1732	1737	0			63
							7	4	1905	9							
02	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	61	1	14676	3	Y	1540	1522	0			81
							11	4	1694	9							
03	17453	X	13767	-0-	-3686	-0-	65	1	11949	3	Y	1588	1591	0	31	1	47
							6	4	1747	9							
04	16890	X	14798	-0-	-2092	-0-	93	1	12843	3	Y	1688	1661	0			74
							5	4	1857	9							
05	17453	X	16067	-0-	-1386	-0-	79	1	14993	3	Y	895	938	0			31
							10	4	985	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	355	351	0			12
01	3100	N	4311	-0-	1211	1211	17	1	3865	3	Y	388	386	0			14
							2	4	427	9							
02	2800	N	5817	-0-	3017	4228	23	1	5418	3	Y	338	334	0			18
							4	4	372	9							
03	3100	N	6402	-0-	3302	7530	33	1	5964	3	Y	365	365	0	7	1	11
							3	4	402	9							
04	13219	X	5689	-0-	-7530	-0-	38	1	5223	3	Y	387	381	0			17
							2	4	426	9							
05	2356	X	1112	-0-	-1244	-0-	3	1	647	3	Y	420	422	0			15
							462	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16988	X	8537	-0-	-8451	-0-	33	1	7501	3	Y	912	915	0			32
							1003	9									
01	14601	X	9650	-0-	-4951	-0-	39	1	8758	3	Y	772	776	0			28
							4	4	849	9							
02	22792	X	8526	-0-	-14266	-0-	31	1	7309	3	Y	1073	1045	0			56
							6	4	1180	9							
03	25234	X	12739	-0-	-12495	-0-	61	1	11271	3	Y	1274	1272	0	21	1	37
							6	4	1401	9							
04	24420	X	11643	-0-	-12777	-0-	74	1	10182	3	Y	1257	1239	0			55
							4	4	1383	9							
*05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	72	1	13594	3	Y	653	685	0			23
							9	4	718	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 21H RRCID -> 266602 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8160 - 13001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	12021	-0-	-410	-0-	46	1	10410	3	Y	1422	1410	0			50
							1	4	1564	9							
01	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	53	1	11689	3	Y	1431	1429	0			52
							5	4	1574	9							
02	11872	X	9523	-0-	-2349	-0-	34	1	8182	3	Y	1183	1173	0			62
							6	4	1301	9							
03	12214	X	10898	-0-	-1316	-0-	51	1	9368	3	Y	1341	1340	0	24	1	39
							4	4	1475	9							
04	12810	X	10497	-0-	-2313	-0-	63	1	8786	3	Y	1495	1468	0			66
							3	4	1645	9							
05	13237	X	11795	-0-	-1442	-0-	55	1	10422	3	Y	1192	1216	0			42
							7	4	1311	9							

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
12	9672	X	9505	-0-	-167	-0-	36	1	8063	3	Y	1278	1268	0			45
							1406	9									
01	11966	X	7638	-0-	-4328	-0-	28	1	6200	3	Y	1279	1277	0			47
							3	4	1407	9							
02	10752	X	8666	-0-	-2086	-0-	31	1	7382	3	Y	1134	1121	0			60
							6	4	1247	9							
03	9517	X	9197	-0-	-320	-0-	42	1	7775	3	Y	1251	1251	0	23	1	37
							4	4	1376	9							
04	9210	X	9064	-0-	-146	-0-	54	1	7516	3	Y	1355	1333	0			59
							3	4	1491	9							
*05	11296	X	11296	-0-	-0-	-0-	49	1	9174	3	Y	1879	1872	0			66
							6	4	2067	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6572	X	1140	-0-	-5432	-0-	99	1	1011	3	Y	1	1	0	1	8	-0-
							29	4	1	9							
01	7192	X	1230	-0-	-5962	-0-	163	1	1013	3	Y	49	46	0			3
							54	9									
02	6496	X	3435	-0-	-3061	-0-	508	1	2728	3	Y	181	130	0	43	8	11
							199	9									
03	4650	X	3770	-0-	-880	-0-	555	1	2876	3	Y	308	304	0			15
							339	9									
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	618	1	2759	3	Y	376	374	0			17
							414	9									
05	3813	X	2442	-0-	-1371	-0-	392	1	1295	3	Y	686	670	0			33
							755	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 8H RRCID -> 266614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7750	X	2368	-0-	-5382	-0-	201	1	2051	3	Y	52	51	0			3
							59	4	57	9							
01	7161	X	1697	-0-	-5464	-0-	214	1	1329	3	Y	140	134	0			9
							154	9									
02	6468	X	1638	-0-	-4830	-0-	200	1	1071	3	Y	334	276	0	44	8	23
							367	9									
03	5642	X	1985	-0-	-3657	-0-	283	1	1464	3	Y	216	229	0			10
							238	9									
04	3480	X	2489	-0-	-991	-0-	357	1	1598	3	Y	485	474	0			21
							534	9									
*05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	802	1	2651	3	Y	735	721	0			35
							809	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	18	1	16066	3	Y	516	518	0			28
							6	4	568	9							
01	26192	X	26192	-0-	-0-	-0-	13	1	25599	3	Y	480	494	0			14
							52	4	528	9							
02	16632	X	14033	-0-	-2599	-0-	6	1	13506	3	Y	473	467	0			20
							1	4	520	9							
03	18414	X	14940	-0-	-3474	-0-	18	1	14393	3	Y	481	464	0			37
							529	9									
04	21210	X	13246	-0-	-7964	-0-	7	1	12825	3	Y	376	399	0			14
							414	9									
05	21917	X	13762	-0-	-8155	-0-	13	1	13270	3	Y	424	421	0			17
							13	4	466	9							

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
12	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	14	1	12363	3	Y	328	329	0			18
							4	4	361	9							
01	16027	X	10000	-0-	-6027	-0-	5	1	9645	3	Y	300	309	0			9
							20	4	330	9							
02	14476	X	10852	-0-	-3624	-0-	4	1	10531	3	Y	288	285	0			12
							317	9									
03	16027	X	8650	-0-	-7377	-0-	10	1	8364	3	Y	251	244	0			19
							276	9									
04	14130	X	8367	-0-	-5763	-0-	4	1	8091	3	Y	247	257	0			9
							272	9									
05	12741	X	9987	-0-	-2754	-0-	10	1	9565	3	Y	366	361	0			14
							9	4	403	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19530	X	8860	-0-	-10670	-0-	10	1	8418	3	Y	390	406	0	1	8	21
							3	4	429	9							
01	19189	X	19051	-0-	-138	-0-	9	1	18334	3	Y	610	613	0			18
							37	4	671	9							
02	17332	X	16731	-0-	-601	-0-	7	1	15969	3	Y	685	674	0			29
							1	4	754	9							
03	19189	X	17134	-0-	-2055	-0-	20	1	16277	3	Y	761	728	0	4	8	58
							837	9									
04	18450	X	15322	-0-	-3128	-0-	8	1	14607	3	Y	643	677	0			24
							707	9									
05	19065	X	17736	-0-	-1329	-0-	17	1	16977	3	Y	659	656	0	1	8	26
							17	4	725	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14353	X	9753	-0-	-4600	-0-	228	1	9001	3	Y	476	462	0			42
							524	9									
01	14353	X	6274	-0-	-8079	-0-	220	1	5858	3	Y	178	207	0			13
							196	9									
02	10948	X	8618	-0-	-2330	-0-	206	1	8029	3	Y	348	323	0			38
							383	9									
03	11098	X	7223	-0-	-3875	-0-	195	1	6717	3	Y	283	289	0			32
							311	9									
04	9450	X	6427	-0-	-3023	-0-	201	1	5921	3	Y	277	285	0			24
							305	9									
05	9765	X	6416	-0-	-3349	-0-	202	1	5867	3	Y	315	306	0			33
							347	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	13685	-0-	-2125	-0-	325	1	12825	3	Y	486	492	0			43
							535	9									
01	16027	X	10991	-0-	-5036	-0-	382	1	10181	3	Y	389	403	0			29
							428	9									
02	14476	X	12294	-0-	-2182	-0-	295	1	11492	3	Y	461	440	0			50
							507	9									
03	16027	X	12305	-0-	-3722	-0-	334	1	11479	3	Y	446	446	0			50
							1	4	491	9							
04	15360	X	8717	-0-	-6643	-0-	275	1	8083	3	Y	326	348	0			28
							359	9									
*05	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	446	1	12960	3	Y	436	418	0			46
							480	9									

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
12	19313 X	14229	-0-	-5084	-0-	339	1	13371	3	Y	472	471	0			41
						519	9									
01	18631 X	13226	-0-	-5405	-0-	460	1	12279	3	Y	443	451	0			33
						487	9									
02	14308 X	11174	-0-	-3134	-0-	270	1	10517	3	Y	351	346	0			38
						1	4	386	9							
03	15376 X	5437	-0-	-9939	-0-	147	1	5040	3	Y	227	240	0			25
						250	9									
04	14760 X	9451	-0-	-5309	-0-	299	1	8785	3	Y	334	331	0			28
						367	9									
05	14229 X	11178	-0-	-3051	-0-	359	1	10437	3	Y	346	338	0			36
						1	4	381	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

12	14353 X	8041	-0-	-6312	-0-	193	1	7620	3	Y	207	231	0			18
						228	9									
01	14353 X	4393	-0-	-9960	-0-	152	1	4068	3	Y	157	163	0			12
						173	9									
02	11760 X	10102	-0-	-1658	-0-	241	1	9396	3	Y	423	389	0			46
						465	9									
03	13020 X	8017	-0-	-5003	-0-	215	1	7402	3	Y	364	369	0			41
						400	9									
04	11670 X	5577	-0-	-6093	-0-	173	1	5082	3	Y	293	309	0			25
						322	9									
05	11191 X	7487	-0-	-3704	-0-	236	1	6873	3	Y	344	333	0			36
						378	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661

12	21793 X	11135	-0-	-10658	-0-	12	1	10284	3	Y	759	751	0	3	8	41
						4	4	835	9							
01	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	4	1	7230	3	Y	407	436	0			12
						15	4	448	9							
02	5040 X	1618	-0-	-3422	-0-	1	1	1444	3	Y	157	162	0			7
						173	9									
03	9322 X	9322	-0-	-0-	-0-	11	1	8851	3	Y	418	393	0			32
						460	9									
04	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	6	1	11765	3	Y	405	420	0	2	8	15
						446	9									
*05	11931 X	11931	-0-	-0-	-0-	11	1	11454	3	Y	414	411	0	2	8	16
						11	4	455	9							

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
12	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	423	1	16681	3	N	463	441	0			41
							509	9									
01	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	553	1	14754	3	N	412	422	0			31
							453	9									
02	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	351	1	13692	3	N	403	390	0			44
							443	9									
03	14293	X	14293	-0-	-0-	-0-	390	1	13426	3	N	433	429	0			48
							1	4	476	9							
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	407	1	11965	3	N	339	358	0			29
							373	9									
*05	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	432	1	12577	3	N	336	330	0			35
							370	9									

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
12	22413	X	20335	-0-	-2078	-0-	483	1	19086	3	N	696	697	0			61
							766	9									
01	22413	X	19433	-0-	-2980	-0-	677	1	18073	3	N	621	635	0			47
							683	9									
02	20244	X	17058	-0-	-3186	-0-	411	1	15990	3	N	596	565	0	15	8	63
							1	4	656	9							
03	22351	X	18550	-0-	-3801	-0-	504	1	17313	3	N	665	654	0			74
							1	4	732	9							
04	21630	X	17418	-0-	-4212	-0-	552	1	16254	3	N	556	583	0			47
							612	9									
05	20336	X	17901	-0-	-2435	-0-	579	1	16841	3	N	436	437	0			46
							1	4	480	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973	X	11017	-0-	-3956	-0-	12	1	10494	3	Y	461	457	0			25
							4	4	507	9							
01	18011	X	9655	-0-	-8356	-0-	4	1	9238	3	Y	358	372	0			11
							19	4	394	9							
02	13580	X	9639	-0-	-3941	-0-	4	1	9324	3	Y	283	282	0			12
							311	9									
03	11594	X	6526	-0-	-5068	-0-	8	1	6287	3	Y	210	206	0			16
							231	9									
04	10680	X	7410	-0-	-3270	-0-	4	1	7158	3	Y	225	233	0			8
							248	9									
05	11005	X	8531	-0-	-2474	-0-	8	1	8171	3	Y	313	309	0			12
							8	4	344	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266718 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7985 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	16776	-0-	-1700	-0-	72	1	14191	3	N	2282	2252	1			126
							3	4	2510	9							
01	18693	X	16276	-0-	-2417	-0-	147	1	13568	3	N	2327	2295	1			158
							1	4	2560	9							
02	16884	X	14736	-0-	-2148	-0-	171	1	12310	3	N	2047	2062	1			143
							3	4	2252	9							
03	18693	X	15421	-0-	-3272	-0-	188	1	13004	3	N	2024	2050	1			117
							3	4	2226	9							
04	16230	X	14941	-0-	-1289	-0-	198	1	12793	3	N	1769	1798	1			88
							4	4	1946	9							
05	16771	X	16187	-0-	-584	-0-	216	1	13705	3	N	2051	2036	1			103
							10	4	2256	9							

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
12	18259 X	14393	-0-	-3866	-0-	61	1	11919	3	Y	2191	2193	1			121
						3	4	2410	9							
01	16740 X	15105	-0-	-1635	-0-	135	1	12436	3	Y	2303	2267	1			157
						1	4	2533	9							
02	14392 X	12138	-0-	-2254	-0-	133	1	9604	3	Y	2181	2186	1			152
						2	4	2399	9							
03	15934 X	14564	-0-	-1370	-0-	170	1	11763	3	Y	2389	2403	1			138
						3	4	2628	9							
04	14880 X	14028	-0-	-852	-0-	178	1	11485	3	Y	2146	2177	1			107
						4	4	2361	9							
05	15097 X	13908	-0-	-1189	-0-	177	1	11266	3	Y	2234	2229	1			112
						8	4	2457	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 41H RRCID -> 266720 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 8016 - 13161

12	10633 X	10393	-0-	-240	-0-	106	1	9131	3	Y	1051	1043	0			71
						1156	9									
01	10788 X	8137	-0-	-2651	-0-	97	1	7258	3	Y	711	704	0			78
						782	9									
02	11032 X	7372	-0-	-3660	-0-	60	1	6313	3	Y	908	891	0			95
						999	9									
03	12214 X	10152	-0-	-2062	-0-	87	1	9028	3	Y	943	971	0			67
						1037	9									
04	11820 X	8693	-0-	-3127	-0-	77	1	7921	3	Y	632	648	0			51
						695	9									
*05	10500 X	10500	-0-	-0-	-0-	155	1	9517	3	Y	752	751	0			52
						1	4	827	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 42H RRCID -> 266722 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8176 - 13250

12	21607 X	12882	-0-	-8725	-0-	135	1	11718	3	Y	935	927	0			63
						1029	9									
01	18073 X	15439	-0-	-2634	-0-	190	1	14333	3	Y	833	805	0			91
						916	9									
02	16212 X	14474	-0-	-1738	-0-	128	1	13368	3	Y	889	887	0			93
						978	9									
03	15841 X	13176	-0-	-2665	-0-	119	1	12346	3	Y	646	693	0			46
						711	9									
04	14940 X	14001	-0-	-939	-0-	131	1	13374	3	Y	451	461	0			36
						496	9									
*05	20652 X	20652	-0-	-0-	-0-	324	1	19890	3	Y	396	405	0			27
						2	4	436	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911

12	15422 X	15422	-0-	-0-	-0-	166	1	14361	3	Y	814	813	0			55
						895	9									
01	13268 X	9848	-0-	-3420	-0-	119	1	8974	3	Y	686	666	0			75
						755	9									
02	14140 X	13623	-0-	-517	-0-	121	1	12658	3	Y	767	762	0			80
						844	9									
03	15655 X	13379	-0-	-2276	-0-	121	1	12466	3	Y	720	749	0			51
						792	9									
04	15150 X	11088	-0-	-4062	-0-	101	1	10350	3	Y	579	584	0			46
						637	9									
05	15407 X	6988	-0-	-8419	-0-	103	1	6328	3	Y	505	516	0			35
						1	4	556	9							

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
12	18693 X	13675	-0-	-5018	-0-	17	1	13306	3	Y	319	323	0			4
						1	4	351	9							
01	18693 X	14654	-0-	-4039	-0-	19	1	14298	3	Y	306	306	0			4
						337	9									
02	13020 X	12927	-0-	-93	-0-	33	1	12461	3	Y	393	391	0			6
						1	4	432	9							
03	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	42	1	14057	3	Y	440	439	0			7
						1	4	484	9							
04	14190 X	13133	-0-	-1057	-0-	17	1	12724	3	Y	356	356	0			7
						392	9									
05	14663 X	13127	-0-	-1536	-0-	19	1	12711	3	Y	360	360	0			7
						1	4	396	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

12	29729 X	23237	-0-	-6492	-0-	92	1	21676	3	N	1335	1328	1	1	8	99
						1469	9									
01	26288 X	23240	-0-	-3048	-0-	98	1	21662	3	N	1345	1352	1			92
						1480	9									
02	23688 X	20154	-0-	-3534	-0-	85	1	18770	3	N	1181	1179	1			94
						1299	9									
03	25017 X	21403	-0-	-3614	-0-	89	1	19891	3	N	1294	1277	1	3	8	108
						1423	9									
04	23490 X	20306	-0-	-3184	-0-	80	1	19087	3	N	1035	1054	1			89
						1139	9									
05	23250 X	20987	-0-	-2263	-0-	88	1	19500	3	N	1180	1169	1			100
						101	4	1298	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

12	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	39	1	3778	3	Y	364	313	1			75
						400	9									
01	3720 X	2695	-0-	-1025	-0-	39	1	2159	3	Y	452	413	1	4	8	110
						497	9									
02	3360 X	1765	-0-	-1595	-0-	42	1	1569	3	Y	140	190	1	2	8	58
						154	9									
03	4216 X	1836	-0-	-2380	-0-	37	1	1688	3	Y	101	82	1	74	8	3
						111	9									
04	4080 X	985	-0-	-3095	-0-	23	1	671	3	Y	264	211	1			56
						1	4	290	9							
05	4216 X	645	-0-	-3571	-0-	23	1	259	3	Y	330	218	1	125	8	43
						363	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266891 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6952 - 11788

12	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	117	1	10280	3	Y	693	633	1			143
						762	9									
01	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	144	1	7124	3	Y	566	570	1			139
						623	9									
02	11340 X	6220	-0-	-5120	-0-	120	1	5727	3	Y	339	336	1			142
						373	9									
03	12555 X	5718	-0-	-6837	-0-	133	1	4848	3	Y	670	726	1	12	8	74
						737	9									
04	12150 X	6803	-0-	-5347	-0-	123	1	5885	3	Y	713	635	1			152
						11	4	784	9							
05	11160 X	8453	-0-	-2707	-0-	129	1	7670	3	Y	590	559	1	75	8	108
						5	4	649	9							

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
12	19871	X	14108	-0-	-5763	-0-	16	1	13624	3	Y	421	416	0			23
							5	4	463	9							
01	18662	X	13325	-0-	-5337	-0-	6	1	12811	3	Y	438	448	0			13
							26	4	482	9							
02	14392	X	12407	-0-	-1985	-0-	5	1	12078	3	Y	294	294	0			13
							1	4	323	9							
03	14818	X	13789	-0-	-1029	-0-	16	1	13429	3	Y	313	302	0			24
							344	9									
04	14992	X	14992	-0-	-0-	-0-	7	1	14571	3	Y	376	386	0			14
							414	9									
*05	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15	1	15410	3	Y	352	352	0			14
							15	4	387	9							

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
12	14384	X	9568	-0-	-4816	-0-	118	1	8476	3	Y	884	889	0			39
							2	4	972	9							
01	17887	X	5946	-0-	-11941	-0-	95	1	4864	3	Y	892	871	0			60
							6	4	981	9							
02	15904	X	7524	-0-	-8380	-0-	97	1	6585	3	Y	761	760	0			61
							5	4	837	9							
03	16926	X	10493	-0-	-6433	-0-	133	1	9445	3	Y	831	832	0			60
							1	4	914	9							
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	100	1	9619	3	Y	712	718	0			54
							3	4	783	9							
05	9579	X	9056	-0-	-523	-0-	38	1	8192	3	Y	748	762	0			40
							3	4	823	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 36H RRCID -> 266901 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8193 - 11543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12276	X	9586	-0-	-2690	-0-	130	1	9277	3	Y	160	161	0			7
							3	4	176	9							
01	9548	X	5744	-0-	-3804	-0-	108	1	5464	3	Y	150	147	0			10
							7	4	165	9							
02	9268	X	6962	-0-	-2306	-0-	94	1	6420	3	Y	403	381	0			32
							5	4	443	9							
03	10261	X	6822	-0-	-3439	-0-	88	1	6240	3	Y	448	448	0			32
							1	4	493	9							
04	9930	X	5890	-0-	-4040	-0-	56	1	5452	3	Y	345	351	0			26
							2	4	380	9							
05	9579	X	4898	-0-	-4681	-0-	20	1	4455	3	Y	384	389	0			21
							1	4	422	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15407	X	13324	-0-	-2083	-0-	168	1	12003	3	Y	1045	1049	0			46
							3	4	1150	9							
01	16678	X	12798	-0-	-3880	-0-	228	1	11602	3	Y	865	853	0			58
							16	4	952	9							
02	15064	X	10300	-0-	-4764	-0-	137	1	9343	3	Y	739	738	0			59
							7	4	813	9							
03	16678	X	8931	-0-	-7747	-0-	112	1	7915	3	Y	821	821	0			59
							1	4	903	9							
04	13710	X	5883	-0-	-7827	-0-	54	1	5258	3	Y	517	537	0			39
							2	4	569	9							
05	13330	X	6676	-0-	-6654	-0-	29	1	6107	3	Y	489	502	0			26
							2	4	538	9							

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052

12	18042 X	17807	-0-	-235	-0-	197	1	17002	3	Y	553	536	0			37
						608	9									
01	18972 X	13540	-0-	-5432	-0-	163	1	12236	3	Y	1037	961	0			113
						1141	9									
02	17108 X	12710	-0-	-4398	-0-	116	1	12154	3	Y	400	471	0			42
						440	9									
03	17794 X	12830	-0-	-4964	-0-	117	1	12115	3	Y	544	547	0			39
						598	9									
04	17220 X	11957	-0-	-5263	-0-	112	1	11419	3	Y	387	395	0			31
						426	9									
05	17794 X	6076	-0-	-11718	-0-	91	1	5581	3	Y	367	373	0			25
						404	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

12	10571 X	8038	-0-	-2533	-0-	80	1	6955	3	Y	912	902	0			61
						1003	9									
01	11028 X	11028	-0-	-0-	-0-	131	1	9837	3	Y	964	920	0			105
						1060	9									
02	15115 X	15115	-0-	-0-	-0-	133	1	13930	3	Y	956	961	0			100
						1052	9									
03	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	138	1	14253	3	Y	1083	1106	0			77
						1191	9									
04	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	125	1	12836	3	Y	773	788	0			62
						850	9									
*05	14901 X	14901	-0-	-0-	-0-	226	1	13913	3	Y	692	707	0			47
						1	4	761	9							

FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275

12	3968 X	3389	-0-	-579	-0-	235	1	2810	3	N	313	170	1			348
						344	9									
01	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	253	1	5660	3	N	317					665
						349	9									
02	3136 X	2325	-0-	-811	-0-	143	1	1944	3	N	216	520	1			361
						238	9									
03	3379 X	3295	-0-	-84	-0-	3012	3	283	9	N	257	130	1			488
04	6060 X	2468	-0-	-3592	-0-	2186	3	282	9	N	256	483	1			261
05	6262 X	2755	-0-	-3507	-0-	2341	3	414	9	N	376	273	1			364

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571 X	7642	-0-	-2929	-0-	100	1	7147	3	Y	357	361	0			16
						2	4	393	9							
01	10106 X	5809	-0-	-4297	-0-	105	1	5352	3	Y	314	309	0			21
						7	4	345	9							
02	9100 X	6345	-0-	-2755	-0-	86	1	5906	3	Y	317	310	0	3	8	25
						4	4	349	9							
03	8845 X	8845	-0-	-0-	-0-	116	1	8205	3	Y	475	466	0			34
						1	4	523	9							
04	8340 X	3306	-0-	-5034	-0-	28	1	2728	3	Y	499	495	0			38
						1	4	549	9							
05	7657 X	1655	-0-	-6002	-0-	5	1	1101	3	Y	499	510	0			27
						549	9									

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
12	11563 X	7460	-0-	-4103	-0-	97	1	6967	3	Y	358	359	0			16
						2	4	394	9							
01	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	181	1	9202	3	Y	339	332	0			23
						12	4	373	9							
02	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	105	1	7117	3	Y	302	301	0			24
						5	4	332	9							
03	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	114	1	8086	3	Y	372	369	0			27
						1	4	409	9							
04	6870 X	5616	-0-	-1254	-0-	54	1	5165	3	Y	359	359	0			27
						2	4	395	9							
05	7099 X	3247	-0-	-3852	-0-	14	1	2910	3	Y	293	304	0			16
						1	4	322	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	7517	-0-	-1442	-0-	100	1	7170	3	Y	223	225	0			10
						2	4	245	9							
01	7905 X	6746	-0-	-1159	-0-	122	1	6212	3	Y	367	352	0			25
						8	4	404	9							
02	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	111	1	7582	3	Y	313	313	0			25
						6	4	344	9							
03	7502 X	6446	-0-	-1056	-0-	84	1	5979	3	Y	347	347	0			25
						1	4	382	9							
04	7260 X	4114	-0-	-3146	-0-	39	1	3725	3	Y	317	318	0			24
						1	4	349	9							
05	7998 X	1884	-0-	-6114	-0-	7	1	1474	3	Y	366	370	0			20
						403	9									

STANLEY RANCH WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20336 X	10430	-0-	-9906	-0-	13	1	10046	3	Y	336	338	0			4
						1	4	370	9							
01	14353 X	10442	-0-	-3911	-0-	13	1	10045	3	Y	349	349	0			4
						384	9									
02	9800 X	9182	-0-	-618	-0-	23	1	8752	3	Y	370	368	0			6
						407	9									
03	10850 X	10154	-0-	-696	-0-	29	1	9672	3	Y	411	410	0			7
						1	4	452	9							
04	10500 X	9080	-0-	-1420	-0-	12	1	8713	3	Y	323	324	0			6
						355	9									
*05	10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	15	1	10106	3	Y	326	325	0			7
						1	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	8395	-0-	-843	-0-	7	1	8164	3	Y	203	205	0			2
							1	4	223	9							
01	8463	X	8365	-0-	-98	-0-	8	1	8132	3	Y	203	202	0			3
							2	4	223	9							
02	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	8	1	7580	3	Y	193	193	0			3
							2	4	212	9							
03	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	10	1	8859	3	Y	210	210	0			3
							1	4	231	9							
04	8130	X	8105	-0-	-25	-0-	10	1	7907	3	Y	171	171	0			3
							188	9									
*05	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	11	1	8482	3	Y	188	188	0			3
							1	4	207	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

12	19840	X	15535	-0-	-4305	-0-	67	1	14490	3	Y	889	885	0			28
							978	9									
01	18724	X	14582	-0-	-4142	-0-	63	1	13396	3	Y	1016	1015	0			29
							5	4	1118	9							
02	15316	X	12354	-0-	-2962	-0-	46	1	11356	3	Y	862	706	0	133	1	52
							4	4	948	9							
03	15531	X	13207	-0-	-2324	-0-	43	1	12130	3	Y	939	706	0	259	1	26
							1	4	1033	9							
04	15030	X	12525	-0-	-2505	-0-	41	1	11588	3	Y	813	795	0	30	1	14
							2	4	894	9							
05	15531	X	15348	-0-	-183	-0-	56	1	14319	3	Y	877	859	0	16	1	16
							8	4	965	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

12	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	67	1	14784	3	Y	962	966	0			31
							1058	9									
01	21483	X	17012	-0-	-4471	-0-	75	1	15884	3	Y	952	956	0			27
							6	4	1047	9							
02	19404	X	12591	-0-	-6813	-0-	47	1	11651	3	Y	808	662	0	124	1	49
							4	4	889	9							
03	21483	X	14650	-0-	-6833	-0-	48	1	13648	3	Y	866	651	0	240	1	24
							1	4	953	9							
04	18090	X	13783	-0-	-4307	-0-	46	1	12794	3	Y	855	836	0	28	1	15
							2	4	941	9							
05	17019	X	12927	-0-	-4092	-0-	47	1	12028	3	Y	768	753	0	16	1	14
							7	4	845	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

12	14539	X	13885	-0-	-654	-0-	60	1	12967	3	Y	780	779	0			25
							858	9									
01	14942	X	13629	-0-	-1313	-0-	58	1	12490	3	Y	978	975	0			28
							5	4	1076	9							
02	13496	X	11224	-0-	-2272	-0-	41	1	10127	3	Y	957	764	0	140	1	56
							3	4	1053	9			25	8			
03	14942	X	12296	-0-	-2646	-0-	40	1	11201	3	Y	958	720	0	267	1	27
							1	4	1054	9							
04	13680	X	11742	-0-	-1938	-0-	38	1	10821	3	Y	801	784	0	30	1	14
							2	4	881	9							
05	13888	X	12426	-0-	-1462	-0-	45	1	11413	3	Y	874	857	0	15	1	16
							7	4	961	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8162	-0-	-1975	-0-	256	1	7624	3	Y	256	264	1			135
							282	9									
01	9486	X	8074	-0-	-1412	-0-	415	1	7334	3	Y	295	274	1			156
							325	9									
02	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	227	1	11450	3	Y	308	191	1			273
							339	9									
03	9083	X	7545	-0-	-1538	-0-	69	1	7153	3	Y	294	218	1			349
							323	9									
04	8250	X	7471	-0-	-779	-0-	59	1	7169	3	Y	221	454	1			116
							243	9									
05	13299	X	7658	-0-	-5641	-0-	58	1	7293	3	Y	279	171	1			224
							307	9									

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
12	14326	X	14326	-0-	-0-	-0-	234	1	10266	3	Y	3477	3498	0			97
							1	4	3825	9							
01	16523	X	14072	-0-	-2451	-0-	301	1	10073	3	Y	3345	3369	0			73
							18	4	3680	9							
02	14924	X	13923	-0-	-1001	-0-	336	1	10288	3	Y	2992	2935	0	1	8	129
							8	4	3291	9							
03	17979	X	17979	-0-	-0-	-0-	418	1	14184	3	Y	3068	3101	0			96
							2	4	3375	9							
04	15630	X	11735	-0-	-3895	-0-	256	1	8295	3	Y	2875	2881	0			90
							21	4	3163	9							
05	15407	X	11335	-0-	-4072	-0-	261	1	7930	3	Y	2853	2852	0	2	8	89
							6	4	3138	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	17154	-0-	-1105	-0-	72	1	15712	3	Y	1245	1245	0			40
							1370	9									
01	17515	X	14846	-0-	-2669	-0-	63	1	13269	3	Y	1372	1373	0			39
							5	4	1509	9							
02	20048	X	10893	-0-	-9155	-0-	39	1	9692	3	Y	1054	843	0	163	1	62
							3	4	1159	9			25	8			
03	22196	X	11178	-0-	-11018	-0-	36	1	10046	3	Y	995	748	0	281	1	28
							1	4	1095	9							
04	21480	X	10154	-0-	-11326	-0-	32	1	9154	3	Y	879	859	0	32	1	16
							1	4	967	9							
05	17143	X	13373	-0-	-3770	-0-	47	1	12171	3	Y	1044	1024	0	17	1	19
							7	4	1148	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	195	1	8594	3	Y	2206	2212	0			62
							1	4	2427	9							
01	12338	X	10383	-0-	-1955	-0-	237	1	7906	3	Y	2024	2042	0			44
							14	4	2226	9							
02	10052	X	8989	-0-	-1063	-0-	221	1	6767	3	Y	1814	1779	0	1	8	78
							6	4	1995	9							
03	11222	X	9303	-0-	-1919	-0-	204	1	6917	3	Y	1983	1999	0			62
							1	4	2181	9							
04	10860	X	8408	-0-	-2452	-0-	193	1	6249	3	Y	1773	1779	0			56
							16	4	1950	9							
05	11222	X	8512	-0-	-2710	-0-	212	1	6430	3	Y	1695	1698	0			53
							5	4	1865	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	161	1	7077	3	Y	2043	2047	0			57
							1	4	2247	9							
01	12059	X	7879	-0-	-4180	-0-	168	1	5621	3	Y	1891	1907	0			41
							10	4	2080	9							
02	8624	X	7308	-0-	-1316	-0-	180	1	5496	3	Y	1480	1457	0			64
							4	4	1628	9							
03	9548	X	7758	-0-	-1790	-0-	171	1	5816	3	Y	1609	1623	0			50
							1	4	1770	9							
04	9240	X	7116	-0-	-2124	-0-	162	1	5230	3	Y	1555	1556	0			49
							13	4	1711	9							
05	9486	X	7395	-0-	-2091	-0-	190	1	5751	3	Y	1317	1325	0			41
							5	4	1449	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335

12	16492	X	13369	-0-	-3123	-0-	56	1	12259	3	Y	958	944	0			31
							1054	9									
01	19548	X	19548	-0-	-0-	-0-	84	1	17905	3	Y	1411	1402	0			40
							7	4	1552	9							
02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	72	1	17875	3	Y	1298	1043	0	193	1	77
							6	4	1428	9			25	8			
03	19219	X	19219	-0-	-0-	-0-	62	1	17745	3	Y	1283	965	0	359	1	36
							1	4	1411	9							
04	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	60	1	16755	3	Y	1012	990	0	40	1	18
							2	4	1113	9							
05	14322	X	14203	-0-	-119	-0-	52	1	13208	3	Y	850	834	0	19	1	15
							8	4	935	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284

12	12488	X	12488	-0-	-0-	-0-	53	1	11578	3	Y	779	786	0			25
							857	9									
01	18414	X	7172	-0-	-11242	-0-	30	1	6511	3	Y	571	580	0			16
							3	4	628	9							
02	17304	X	6100	-0-	-11204	-0-	22	1	5649	3	Y	388	318	0	63	1	23
							2	4	427	9							
03	19158	X	6634	-0-	-12524	-0-	22	1	6188	3	Y	385	289	0	108	1	11
							424	9									
04	18540	X	6526	-0-	-12014	-0-	22	1	6143	3	Y	327	320	0	12	1	6
							1	4	360	9							
05	12493	X	10298	-0-	-2195	-0-	39	1	9893	3	Y	327	321	0	6	1	6
							6	4	360	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177

12	12648	X	11481	-0-	-1167	-0-	187	1	9596	3	Y	1544	1524	1			55
							1698	9									
01	11997	X	10331	-0-	-1666	-0-	199	1	8326	3	Y	1642	1619	1			78
							1806	9									
02	12293	X	12293	-0-	-0-	-0-	177	1	10379	3	Y	1579	1565	1			92
							1737	9									
03	12826	X	12826	-0-	-0-	-0-	222	1	11023	3	Y	1437	1500	1			29
							1581	9									
04	11100	X	10082	-0-	-1018	-0-	152	1	8524	3	Y	1278	1256	1			51
							1406	9									
*05	13820	X	13820	-0-	-0-	-0-	106	1	12097	3	Y	1467	1453	1			65
							3	4	1614	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	146	1	7477	3	Y	762	767	1			27
						838	9									
01	9507 X	9507	-0-	-0-	-0-	201	1	8409	3	Y	815	803	1			39
						897	9									
02	7840 X	6469	-0-	-1371	-0-	97	1	5648	3	Y	658	659	1			38
						724	9									
03	8680 X	6891	-0-	-1789	-0-	123	1	6123	3	Y	586	612	1			12
						645	9									
04	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-	177	1	9946	3	Y	562	551	1			23
						618	9									
*05	15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	131	1	14891	3	Y	658	652	1			29
						4	4	724	9							

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
12	8122 X	3522	-0-	-4600	-0-	46	1	2354	3	Y	1020	1017	1			36
						1122	9									
01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	54	1	2245	3	Y	865	860	1			41
						952	9									
02	2303 X	2303	-0-	-0-	-0-	25	1	1507	3	Y	701	701	1			41
						771	9									
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	47	1	2346	3	Y	507	538	1			10
						558	9									
04	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	41	1	2315	3	Y	472	463	1			19
						519	9									
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	19	1	2104	3	Y	389	391	1			17
						1	4	428	9							

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
12	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-	24	1	8184	3	Y	687	684	0			52
						2	4	756	9							
01	9672 X	9036	-0-	-636	-0-	29	1	8298	3	Y	627	631	0			48
						19	4	690	9							
02	8736 X	6342	-0-	-2394	-0-	22	1	5766	3	Y	489	511	0			26
						16	4	538	9							
03	9269 X	8148	-0-	-1121	-0-	26	1	7532	3	Y	535	536	0			25
						1	4	589	9							
04	8970 X	6752	-0-	-2218	-0-	24	1	6262	3	Y	421	420	0			26
						3	4	463	9							
05	9021 X	7130	-0-	-1891	-0-	34	1	6524	3	Y	520	509	0			37
						572	9									

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
12	7936 X	7936	-0-	-0-	-0-	21	1	7132	3	Y	710	717	0			54
						2	4	781	9							
01	9548 X	7336	-0-	-2212	-0-	23	1	6543	3	Y	686	687	0			53
						15	4	755	9							
02	8428 X	8013	-0-	-415	-0-	27	1	7139	3	Y	752	765	0			40
						20	4	827	9							
03	10861 X	10861	-0-	-0-	-0-	34	1	9986	3	Y	764	768	0			36
						1	4	840	9							
04	12494 X	12494	-0-	-0-	-0-	45	1	11674	3	Y	700	693	0			43
						5	4	770	9							
*05	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-	51	1	9581	3	Y	744	734	0			53
						1	4	818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	12072	X	12072	-0-	-0-	-0-	30	1	10390	3	Y	1500	1523	0			114
							2	4	1650	9							
01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	42	1	11981	3	Y	1217	1237	0			94
							28	4	1339	9							
02	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	41	1	10740	3	Y	1094	1130	0			58
							30	4	1203	9							
03	11656	X	11410	-0-	-246	-0-	34	1	10131	3	Y	1131	1136	0			53
							1	4	1244	9							
04	11280	X	10842	-0-	-438	-0-	38	1	9755	3	Y	950	944	0			59
							4	4	1045	9							
*05	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	62	1	11740	3	Y	988	976	0			71
							1	4	1087	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	17	1	5550	3	Y	683	639	1	17	8	43
							751	9									
01	6510	X	5877	-0-	-633	-0-	24	1	4674	3	Y	1071	1059	1	1	8	54
							1	4	1178	9							
02	6580	X	2386	-0-	-4194	-0-	12	1	1540	3	Y	756	283	0	497	1	27
							2	4	832	9			3	8			
03	7285	X	1508	-0-	-5777	-0-	6	1	1141	3	Y	328	337	0	4	8	14
							361	9									
04	7050	X	6258	-0-	-792	-0-	35	1	5335	3	Y	806	777	0			43
							1	4	887	9							
*05	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	157	1	6944	3	Y	1253	1259	0			37
							3	4	1378	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	9703	X	3943	-0-	-5760	-0-	17	1	3387	3	Y	489	463	1	1	8	25
							1	4	538	9							
02	8428	X	1091	-0-	-7337	-0-	7	1	840	3	Y	221	83	0	155	1	8
							1	4	243	9							
03	9331	X	177	-0-	-9154	-0-	1	1	132	3	Y	40	46	0			2
							44	9									
04	3810	X	338	-0-	-3472	-0-	2	1	259	3	Y	70	68	0			4
							77	9									
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15766	X	15766	-0-	-0-	-0-	78	1	14409	3	Y	1153	1168	1			25
							11	4	1268	9							
01	24955	X	24853	-0-	-102	-0-	129	1	22378	3	Y	2038	2031	1			32
							104	4	2242	9							
02	22540	X	16543	-0-	-5997	-0-	95	1	14935	3	Y	1311	1304	1			39
							71	4	1442	9							
03	23095	X	16119	-0-	-6976	-0-	120	1	14464	3	Y	1243	1259	1			23
							168	4	1367	9							
04	24060	X	13140	-0-	-10920	-0-	100	1	11653	3	Y	1117	1103	1			37
							158	4	1229	9							
05	24862	X	14136	-0-	-10726	-0-	128	1	12545	3	Y	1326	1329	1			34
							4	4	1459	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267233 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8466 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391	X	17044	-0-	-347	-0-	85	1	15799	3	Y	1044	1053	1			23
							12	4	1148	9							
01	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	87	1	15159	3	Y	977	985	1			15
							70	4	1075	9							
02	14560	X	11726	-0-	-2834	-0-	68	1	10593	3	Y	923	911	1			27
							50	4	1015	9							
03	16368	X	12559	-0-	-3809	-0-	93	1	11265	3	Y	973	982	1			18
							131	4	1070	9							
04	15840	X	11407	-0-	-4433	-0-	88	1	10293	3	Y	805	797	1			26
							140	4	886	9							
05	16368	X	10417	-0-	-5951	-0-	95	1	9369	3	Y	864	868	1			22
							3	4	950	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267236 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8554 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	18990	-0-	-2741	-0-	95	1	17504	3	Y	1253	1264	1			28
							13	4	1378	9							
01	27931	X	20219	-0-	-7712	-0-	107	1	18537	3	Y	1354	1361	1			21
							86	4	1489	9							
02	25060	X	15580	-0-	-9480	-0-	90	1	14024	3	Y	1273	1256	1			38
							66	4	1400	9							
03	23777	X	15931	-0-	-7846	-0-	119	1	14346	3	Y	1181	1197	1			22
							167	4	1299	9							
04	21180	X	14967	-0-	-6213	-0-	115	1	13415	3	Y	1141	1126	1			37
							182	4	1255	9							
05	20212	X	12131	-0-	-8081	-0-	108	1	10633	3	Y	1260	1264	1			33
							4	4	1386	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267264 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8388 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	10624	-0-	-5093	-0-	24	1	8970	3	Y	1482	1486	1			55
							1630	9									
01	15717	X	10452	-0-	-5265	-0-	25	1	9078	3	Y	1222	1227	1	9	8	41
							5	4	1344	9							
02	12964	X	8161	-0-	-4803	-0-	15	1	6575	3	Y	1428	1332	1	18	8	119
							1571	9									
03	12059	X	8118	-0-	-3941	-0-	16	1	6966	3	Y	1033	1094	1	4	8	54
							1136	9									
04	10410	X	9758	-0-	-652	-0-	25	1	8696	3	Y	942	924	1			72
							1	4	1036	9							
*05	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	29	1	12620	3	Y	1059	1044	1	24	8	63
							1	4	1165	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267266 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8496 - 14061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	10373	-0-	-2213	-0-	25	1	9318	3	Y	936	940	1			35
							1030	9									
01	10664	X	7488	-0-	-3176	-0-	18	1	6557	3	Y	827	834	1			28
							3	4	910	9							
02	9632	X	8718	-0-	-914	-0-	17	1	7758	3	Y	857	813	1			72
							943	9									
03	10478	X	8719	-0-	-1759	-0-	18	1	7886	3	Y	741	774	1			39
							815	9									
04	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	29	1	10075	3	Y	757	738	1			58
							1	4	833	9							
*05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	24	1	10556	3	Y	852	858	1			52
							1	4	937	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391 X	13693	-0-	-3698	-0-	32	1	12153	3	Y	1370	1376	1			51
						1	4	1507	9							
01	17391 X	12923	-0-	-4468	-0-	32	1	11649	3	Y	1124	1137	1			38
						6	4	1236	9							
02	15708 X	14356	-0-	-1352	-0-	29	1	13062	3	Y	1150	1091	1			97
						1265	9									
03	15159 X	14929	-0-	-230	-0-	30	1	13612	3	Y	1170	1206	1			61
						1287	9									
04	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	42	1	14748	3	Y	984	970	1			75
						2	4	1082	9							
05	15903 X	12295	-0-	-3608	-0-	25	1	11012	3	Y	1143	1149	1			69
						1	4	1257	9							

STANLEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109 X	25497	-0-	-3612	-0-	46	1	23493	3	Y	1768	1710	0	2	8	81
						13	4	1945	9							
01	26505 X	23977	-0-	-2528	-0-	66	1	21964	3	Y	1741	1723	0			99
						32	4	1915	9							
02	22736 X	18185	-0-	-4551	-0-	43	1	16510	3	Y	1478	1510	0			67
						6	4	1626	9							
03	25482 X	19204	-0-	-6278	-0-	43	1	17400	3	Y	1597	1589	0			75
						4	4	1757	9							
04	24660 X	16482	-0-	-8178	-0-	33	1	14951	3	Y	1362	1345	0			92
						1498	9									
05	25482 X	18503	-0-	-6979	-0-	39	1	16690	3	Y	1613	1618	0			87
						1774	9									

STANLEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862 X	23298	-0-	-1564	-0-	44	1	22031	3	Y	1101	1106	0			51
						12	4	1211	9							
01	26256 X	26256	-0-	-0-	-0-	75	1	24961	3	Y	1075	1065	0			61
						37	4	1183	9							
02	22214 X	22214	-0-	-0-	-0-	54	1	20716	3	Y	1305	1307	0			59
						8	4	1436	9							
03	24441 X	24441	-0-	-0-	-0-	55	1	22183	3	Y	1998	1964	0			93
						5	4	2198	9							
04	19890 X	18234	-0-	-1656	-0-	38	1	17186	3	Y	917	948	0			62
						1	4	1009	9							
*05	21287 X	21287	-0-	-0-	-0-	47	1	20067	3	Y	1065	1070	0			57
						1	4	1172	9							

STANLEY RANCH WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22971 X	18926	-0-	-4045	-0-	36	1	17815	3	Y	968	972	0			44
						10	4	1065	9							
01	22971 X	19040	-0-	-3931	-0-	54	1	17752	3	Y	1098	1080	0			62
						26	4	1208	9							
02	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	60	1	23150	3	Y	860	883	0			39
						9	4	946	9							
03	26460 X	26460	-0-	-0-	-0-	62	1	25291	3	Y	1002	994	0			47
						5	4	1102	9							
04	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	52	1	23690	3	Y	914	899	0			62
						1005	9									
05	26629 X	24412	-0-	-2217	-0-	54	1	23225	3	Y	1030	1037	0			55
						1133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267320 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 9413 - 13665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20832 X	17775	-0-	-3057	-0-	34	1	16890	3	Y	765	768	0			35
						9	4	842	9							
01	19499 X	17912	-0-	-1587	-0-	52	1	17087	3	Y	680	676	0			39
						25	4	748	9							
02	19617 X	19617	-0-	-0-	-0-	49	1	18881	3	Y	618	629	0			28
						7	4	680	9							
03	20298 X	20298	-0-	-0-	-0-	48	1	19547	3	Y	635	633	0			30
						4	4	699	9							
04	20201 X	20201	-0-	-0-	-0-	43	1	19489	3	Y	608	597	0			41
						669	9									
05	20491 X	19026	-0-	-1465	-0-	42	1	18280	3	Y	640	647	0			34
						704	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569 X	14843	-0-	-3726	-0-	58	1	13772	3	Y	921	917	1			68
						1013	9									
01	17143 X	14295	-0-	-2848	-0-	60	1	13225	3	Y	918	923	1			63
						1010	9									
02	15288 X	12055	-0-	-3233	-0-	51	1	11158	3	Y	769	771	1			61
						846	9									
03	16275 X	13096	-0-	-3179	-0-	54	1	12081	3	Y	874	862	1			73
						961	9									
04	14880 X	12517	-0-	-2363	-0-	49	1	11628	3	Y	764	771	1			66
						840	9									
05	14849 X	10886	-0-	-3963	-0-	45	1	9901	3	Y	808	805	1			69
						51	4	889	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	52	1	12117	3	Y	679	676	1			50
						747	9									
01	11677 X	11677	-0-	-0-	-0-	50	1	10998	3	Y	572	583	1			39
						629	9									
02	11396 X	9703	-0-	-1693	-0-	41	1	9078	3	Y	531	528	1			42
						584	9									
03	12927 X	9808	-0-	-3119	-0-	41	1	9206	3	Y	510	509	1			43
						561	9									
04	12510 X	8446	-0-	-4064	-0-	33	1	7981	3	Y	393	402	1			34
						432	9									
05	12927 X	9974	-0-	-2953	-0-	42	1	9344	3	Y	490	482	1			42
						49	4	539	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15965 X	11227	-0-	-4738	-0-	45	1	10541	3	Y	583	580	1			43
						641	9									
01	14384 X	13471	-0-	-913	-0-	57	1	12619	3	Y	723	717	1			49
						795	9									
02	14078 X	14078	-0-	-0-	-0-	60	1	13202	3	Y	742	732	1			59
						816	9									
03	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	63	1	14108	3	Y	790	783	1			66
						869	9									
04	13050 X	12703	-0-	-347	-0-	50	1	12000	3	Y	594	609	1			51
						653	9									
05	14725 X	11610	-0-	-3115	-0-	49	1	10902	3	Y	548	552	1			47
						56	4	603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479	X	6447	-0-	-32	-0-	140	1	5092	3	Y	1102	1125	0			17
							3	4	1212	9							
01	6851	X	4956	-0-	-1895	-0-	149	1	3619	3	Y	1077	1040	0			54
							3	4	1185	9							
02	5908	X	4005	-0-	-1903	-0-	142	1	3166	3	Y	628	646	0			36
							6	4	691	9							
03	6541	X	1187	-0-	-5354	-0-	30	1	1028	3	Y	116	147	0			5
							1	4	128	9							
04	6240	X	4767	-0-	-1473	-0-	77	1	3290	3	Y	1271	1219	0			57
							2	4	1398	9							
05	6448	X	4135	-0-	-2313	-0-	36	1	3238	3	Y	781	808	0			30
							2	4	859	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243

12	2480	N	2310	-0-	-170	-0-	205	1	806	3	Y	1160	1120	0			70
							23	4	1276	9							
01	2480	N	1557	-0-	-923	-0-	140	1	473	3	Y	858	873	0			55
							944	9									
02	1792	N	815	-0-	-977	-0-	110	1	166	3	Y	490	456	0	55	8	34
							539	9									
03	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	248	1	518	3	Y	1189	1165	0			58
							1308	9									
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	192	1	394	3	Y	896	914	0			40
							986	9									
*05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	188	1	347	3	Y	901	889	0	9	8	43
							991	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

12	15779	X	12837	-0-	-2942	-0-	49	1	11598	3	Y	1082	1074	1			80
							1190	9									
01	13485	X	10838	-0-	-2647	-0-	43	1	9684	3	Y	1010	1021	1			69
							1111	9									
02	12180	X	9933	-0-	-2247	-0-	40	1	8925	3	Y	880	879	1			70
							968	9									
03	13361	X	9756	-0-	-3605	-0-	40	1	8804	3	Y	829	830	1			69
							912	9									
04	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	55	1	13032	3	Y	947	935	1			81
							1042	9									
*05	14244	X	14244	-0-	-0-	-0-	59	1	13026	3	Y	992	989	1			84
							68	4	1091	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	12772	X	10808	-0-	-1964	-0-	26	1	9933	3	Y	772	773	1			29
							849	9									
01	12462	X	9467	-0-	-2995	-0-	24	1	8744	3	Y	631	639	1			21
							5	4	694	9							
02	11256	X	8472	-0-	-2784	-0-	18	1	7772	3	Y	620	589	1			52
							682	9									
03	10819	X	8124	-0-	-2695	-0-	17	1	7499	3	Y	553	576	1			29
							608	9									
04	10470	X	8171	-0-	-2299	-0-	22	1	7592	3	Y	505	495	1			39
							1	4	556	9							
05	10819	X	10451	-0-	-368	-0-	23	1	9912	3	Y	468	479	1			28
							1	4	515	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9703	X	8448	-0-	-1255	-0-	59	1	6131	3	Y	2053	1979	1			424
							2258	9									
01	8215	X	3283	-0-	-4932	-0-	120	1	2798	3	Y	332	674	1			82
							365	9									
02	7420	X	1619	-0-	-5801	-0-	112	1	1507	3	Y	-0-	82	1			-0-
03	8215	X	2310	-0-	-5905	-0-	124	1	2186	3	Y	-0-					-0-
04	7950	X	2888	-0-	-5062	-0-	76	1	2413	3	Y	358	282	1			76
							5	4	394	9							
05	8215	X	2846	-0-	-5369	-0-	68	1	2204	3	Y	520	414	1	93	8	89
							2	4	572	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143	X	8568	-0-	-8575	-0-	21	1	8032	3	Y	468	480	1			17
							515	9									
01	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	37	1	13505	3	Y	812	801	1			28
							7	4	893	9							
02	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	28	1	12344	3	Y	905	857	1			76
							996	9									
03	15745	X	15745	-0-	-0-	-0-	33	1	14578	3	Y	1031	1053	1			54
							1134	9									
04	16507	X	16507	-0-	-0-	-0-	44	1	15329	3	Y	1029	1004	1			79
							2	4	1132	9							
*05	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	31	1	13559	3	Y	1075	1089	1			65
							1	4	1183	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	11661	-0-	-3560	-0-	27	1	10000	3	Y	1485	1489	1			55
							1634	9									
01	15996	X	7672	-0-	-8324	-0-	17	1	6037	3	Y	1468	1473	1			50
							3	4	1615	9							
02	14448	X	7428	-0-	-7020	-0-	14	1	6238	3	Y	1069	1029	1			90
							1176	9									
03	13702	X	5360	-0-	-8342	-0-	10	1	4552	3	Y	725	777	1			38
							798	9									
04	12810	X	6256	-0-	-6554	-0-	17	1	5896	3	Y	311	325	1			24
							1	4	342	9							
*05	14592	X	14592	-0-	-0-	-0-	30	1	13322	3	Y	1126	1082	1			68
							1	4	1239	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14787 X	13336	-0-	-1451	-0-	32	1	11870	3	Y	1304	1305	1			48
						1434	9									
01	17918 X	8753	-0-	-9165	-0-	21	1	7643	3	Y	986	1001	1			33
						4	4	1085	9							
02	16184 X	8109	-0-	-8075	-0-	16	1	7223	3	Y	791	757	1			67
						870	9									
03	15469 X	10951	-0-	-4518	-0-	22	1	9878	3	Y	955	972	1			50
						1051	9									
04	13530 X	12777	-0-	-753	-0-	34	1	11745	3	Y	906	887	1			69
						1	4	997	9							
05	13330 X	11853	-0-	-1477	-0-	25	1	10911	3	Y	833	851	1			51
						1	4	916	9							

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
12	15531 X	7573	-0-	-7958	-0-	19	1	7040	3	Y	467	470	1			17
						514	9									
01	10478 X	9738	-0-	-740	-0-	25	1	9171	3	Y	488	488	1			17
						5	4	537	9							
02	12007 X	12007	-0-	-0-	-0-	26	1	11428	3	Y	503	478	1			42
						553	9									
03	11686 X	11686	-0-	-0-	-0-	25	1	11056	3	Y	550	563	1			29
						605	9									
04	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	32	1	11133	3	Y	449	444	1			34
						1	4	494	9							
*05	11726 X	11726	-0-	-0-	-0-	26	1	11235	3	Y	422	430	1			26
						1	4	464	9							

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
12	21824 X	21824	-0-	-0-	-0-	52	1	19545	3	Y	2024	2029	1			75
						1	4	2226	9							
01	21173 X	19374	-0-	-1799	-0-	48	1	17263	3	Y	1867	1879	1			63
						9	4	2054	9							
02	19362 X	19362	-0-	-0-	-0-	39	1	17147	3	Y	1978	1874	1			167
						2176	9									
03	21824 X	20059	-0-	-1765	-0-	40	1	18062	3	Y	1779	1853	1			93
						1957	9									
04	21120 X	18700	-0-	-2420	-0-	49	1	17128	3	Y	1383	1370	1			106
						2	4	1521	9							
05	21824 X	16053	-0-	-5771	-0-	34	1	14807	3	Y	1101	1140	1			67
						1	4	1211	9							

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
12	20894 X	13222	-0-	-7672	-0-	15	1	12817	3	Y	351	349	0			19
						4	4	386	9							
01	19592 X	13002	-0-	-6590	-0-	6	1	12623	3	Y	315	325	0			9
						26	4	347	9							
02	14644 X	11525	-0-	-3119	-0-	5	1	11207	3	Y	284	281	0			12
						1	4	312	9							
03	15407 X	12493	-0-	-2914	-0-	15	1	12111	3	Y	334	321	0			25
						367	9									
04	13470 X	10967	-0-	-2503	-0-	5	1	10696	3	Y	242	258	0			9
						266	9									
05	13237 X	11545	-0-	-1692	-0-	11	1	11241	3	Y	256	255	0			10
						11	4	282	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19933	X	13381	-0-	-6552	-0-	15	1	12984	3	Y	344	346	0			19
							4	4	378	9							
01	19933	X	14085	-0-	-5848	-0-	7	1	13640	3	Y	373	381	0			11
							28	4	410	9							
02	15540	X	12803	-0-	-2737	-0-	5	1	12415	3	Y	347	343	0			15
							1	4	382	9							
03	15841	X	13024	-0-	-2817	-0-	15	1	12572	3	Y	397	382	0			30
							437	9									
04	13980	X	13098	-0-	-882	-0-	7	1	12618	3	Y	430	444	0			16
							473	9									
05	14167	X	14110	-0-	-57	-0-	14	1	13604	3	Y	435	434	0			17
							13	4	479	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2277	-0-	-699	-0-	2	1	2130	3	Y	131	131	0			7
							1	4	144	9							
01	2697	X	1505	-0-	-1192	-0-	1	1	1357	3	Y	131	134	0			4
							3	4	144	9							
02	1568	X	1374	-0-	-194	-0-	1	1	1296	3	Y	70	71	0			3
							77	9									
03	2263	X	802	-0-	-1461	-0-	1	1	720	3	Y	74	71	0			6
							81	9									
04	2190	X	1110	-0-	-1080	-0-	1	1	1051	3	Y	53	57	0			2
							58	9									
05	2263	X	1514	-0-	-749	-0-	1	1	1453	3	Y	54	54	0			2
							1	4	59	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9951	X	5942	-0-	-4009	-0-	31	1	4985	3	Y	842	856	1			34
							926	9									
01	10075	X	4609	-0-	-5466	-0-	14	1	3219	3	Y	1251	1182	1			103
							1376	9									
02	9100	X	4029	-0-	-5071	-0-	12	1	2996	3	Y	928	939	1			92
							1021	9									
03	0	W	3547	-0-	3547	3547	8	1	2992	3	Y	497	574	1			15
							547	9									
04	0	W	2357	-0-	2357	5904	5	1	1813	3	Y	490	474	1			31
							539	9									
*05	8071	X	2167	-0-	-5904	-0-	7	1	1483	3	Y	615	631	1			15
							677	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	8467	-0-	-2848	-0-	44	1	7050	3	Y	1248	1282	1			50
							1373	9									
01	8246	X	6047	-0-	-2199	-0-	20	1	4662	3	Y	1241	1189	1			102
							1365	9									
02	7756	X	5393	-0-	-2363	-0-	17	1	4239	3	Y	1034	1033	1			103
							1137	9									
03	8587	X	6788	-0-	-1799	-0-	16	1	5961	3	Y	737	817	1			23
							811	9									
04	8310	X	8112	-0-	-198	-0-	19	1	7303	3	Y	718	696	1			45
							790	9									
*05	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	43	1	9627	3	Y	849	874	1			20
							934	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR STATE WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11656	X	10195	-0-	-1461	-0-	508	1	8214	3	Y	1339	1329	1			171
							1473	9									
01	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	460	1	8578	3	Y	1115	1118	1			168
							1227	9									
02	8652	X	6848	-0-	-1804	-0-	290	1	5472	3	Y	987	1049	1			106
							1086	9									
03	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	478	1	8460	3	Y	1525	1536	1			95
							1678	9									
04	9270	X	4632	-0-	-4638	-0-	203	1	2962	3	Y	1334	1315	1			114
							1467	9									
05	9579	X	4398	-0-	-5181	-0-	217	1	3192	3	Y	899	991	1			22
							989	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267439 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6760 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6138	X	3346	-0-	-2792	-0-	139	1	2771	3	Y	396	322	1			134
							436	9									
01	3224	X	3057	-0-	-167	-0-	22	1	2664	3	Y	337	303	1			168
							371	9									
02	2912	X	2876	-0-	-36	-0-	36	1	2577	3	Y	239	262	1	2	8	143
							263	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	18	1	2328	3	Y	985	396	1	642	8	90
							1084	9									
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	59	1	2435	3	Y	381	407	1			64
							2	4	419	9							
05	3224	X	2877	-0-	-347	-0-	9	1	2508	3	Y	326	339	1			51
							1	4	359	9							

SOUTH SPUR STATE WELL #: 6H RRCID -> 267546 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7460 - 12243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	243	1	3933	3	Y	1078	1035	1			137
							1186	9									
01	9393	X	7208	-0-	-2185	-0-	293	1	5465	3	Y	1318	1257	1			198
							1450	9									
02	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	428	1	8095	3	Y	1029	1117	1			110
							1132	9									
03	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	555	1	9824	3	Y	2201	2174	1			137
							2421	9									
04	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	742	1	10825	3	Y	1696	1688	1			145
							1866	9									
*05	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	766	1	11328	3	Y	1000	1121	1			24
							1100	9									

SOUTH SPUR STATE WELL #: 7H RRCID -> 267547 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7369 - 12204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	5847	-0-	-3980	-0-	238	1	3854	3	Y	1595	1543	1			203
							1755	9									
01	13361	X	10164	-0-	-3197	-0-	359	1	6704	3	Y	2819	2598	1			424
							3101	9									
02	12068	X	7209	-0-	-4859	-0-	228	1	4306	3	Y	2432	2595	1			261
							2675	9									
03	13361	X	2582	-0-	-10779	-0-	92	1	1636	3	Y	776	989	1			48
							854	9									
04	9840	X	5249	-0-	-4591	-0-	215	1	3138	3	Y	1724	1625	1			147
							1896	9									
05	10168	X	3965	-0-	-6203	-0-	179	1	2643	3	Y	1039	1161	1			25
							1143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 24H RRCID -> 267548 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8558 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23203 X	23203	-0-	-0-	-0-	64	1	21753	3	Y	1255	1255	0			96
						5	4	1381	9							
01	20340 X	20340	-0-	-0-	-0-	66	1	18735	3	Y	1359	1347	0	3	8	105
						44	4	1495	9							
02	17192 X	16774	-0-	-418	-0-	59	1	15570	3	Y	1001	1047	0	6	8	53
						44	4	1101	9							
03	19623 X	18452	-0-	-1171	-0-	58	1	17186	3	Y	1096	1098	0			51
						2	4	1206	9							
04	18990 X	12647	-0-	-6343	-0-	45	1	11530	3	Y	971	962	0			60
						4	4	1068	9							
05	19623 X	14045	-0-	-5578	-0-	68	1	12973	3	Y	912	901	0	6	8	65
						1	4	1003	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 26H RRCID -> 267551 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8616 - 15378

12	26586 X	26586	-0-	-0-	-0-	70	1	23878	3	Y	2393	2390	0			182
						6	4	2632	9							
01	29618 X	29618	-0-	-0-	-0-	95	1	26873	3	Y	2353	2341	0	13	8	181
						62	4	2588	9							
02	26696 X	26696	-0-	-0-	-0-	92	1	24377	3	Y	1962	2037	0	2	8	104
						69	4	2158	9							
03	27730 X	27730	-0-	-0-	-0-	86	1	25257	3	Y	2166	2169	0			101
						4	4	2383	9							
04	26160 X	23768	-0-	-2392	-0-	85	1	21808	3	Y	1696	1692	0			105
						9	4	1866	9							
05	27032 X	27000	-0-	-32	-0-	130	1	24699	3	Y	1973	1936	0			142
						1	4	2170	9							

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

12	28582 X	19364	-0-	-9218	-0-	37	1	18452	3	Y	786	791	0			36
						10	4	865	9							
01	27466 X	18672	-0-	-8794	-0-	53	1	17610	3	Y	894	879	0			51
						26	4	983	9							
02	24376 X	24376	-0-	-0-	-0-	61	1	23471	3	Y	759	776	0			34
						9	4	835	9							
03	26445 X	26445	-0-	-0-	-0-	63	1	25565	3	Y	737	737	0			34
						6	4	811	9							
04	24735 X	24735	-0-	-0-	-0-	52	1	23809	3	Y	794	775	0			53
						1	4	873	9							
05	27001 X	23781	-0-	-3220	-0-	53	1	22937	3	Y	718	732	0			39
						1	4	790	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	64	1	12552	3	Y	2100	2092	1			116
							3	4	2310	9							
01	18290	X	12656	-0-	-5634	-0-	112	1	10350	3	Y	1994	1974	1			136
							1	4	2193	9							
02	16520	X	10959	-0-	-5561	-0-	126	1	9091	3	Y	1582	1608	1			110
							2	4	1740	9							
03	18290	X	13052	-0-	-5238	-0-	161	1	11108	3	Y	1618	1635	1			93
							3	4	1780	9							
04	16440	X	9294	-0-	-7146	-0-	118	1	7611	3	Y	1421	1443	1			71
							2	4	1563	9							
05	14942	X	8603	-0-	-6339	-0-	111	1	7028	3	Y	1326	1330	1			67
							5	4	1459	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 267556 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8578 - 15120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25598	X	25598	-0-	-0-	-0-	107	1	23398	3	Y	1903	1911	0			61
							2093	9									
01	25513	X	21128	-0-	-4385	-0-	88	1	18787	3	Y	2042	2045	0			58
							7	4	2246	9							
02	23100	X	20501	-0-	-2599	-0-	73	1	18045	3	Y	2161	1750	0	315	1	129
							6	4	2377	9			25	8			
03	25575	X	23094	-0-	-2481	-0-	72	1	20508	3	Y	2284	1717	0	632	1	64
							2	4	2512	9							
04	0	W	18679	-0-	18679	18679	60	1	16749	3	Y	1698	1660	0	72	1	30
							2	4	1868	9							
05	0	W	18767	-0-	18767	37446	66	1	16694	3	Y	1815	1779	0	33	1	33
							10	4	1997	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	65	1	12837	3	Y	2349	2320	1			130
							3	4	2584	9							
01	16275	X	16007	-0-	-268	-0-	148	1	13643	3	Y	2014	2007	1			137
							1	4	2215	9							
02	14840	X	14274	-0-	-566	-0-	168	1	12088	3	Y	1832	1841	1			128
							3	4	2015	9							
03	16430	X	14206	-0-	-2224	-0-	175	1	12062	3	Y	1787	1812	1			103
							3	4	1966	9							
04	15900	X	15024	-0-	-876	-0-	200	1	12925	3	Y	1723	1740	1			86
							4	4	1895	9							
05	15996	X	14999	-0-	-997	-0-	200	1	12701	3	Y	1899	1890	1			95
							9	4	2089	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17222	X	17222	-0-	-0-	-0-	70	1	13722	3	Y	3115	3065	1			172
							3	4	3427	9							
01	16277	X	16277	-0-	-0-	-0-	141	1	13052	3	Y	2803	2784	1			191
							1	4	3083	9							
02	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	145	1	10403	3	Y	2206	2243	1			154
							2	4	2427	9							
03	14105	X	13143	-0-	-962	-0-	154	1	10630	3	Y	2143	2174	1			123
							2	4	2357	9							
04	13650	X	13107	-0-	-543	-0-	166	1	10699	3	Y	2035	2056	1			102
							3	4	2239	9							
05	14105	X	13047	-0-	-1058	-0-	167	1	10600	3	Y	2066	2064	1			104
							7	4	2273	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824	X	19815	-0-	-2009	-0-	38	1	18884	3	Y	802	805	0			37
							11	4	882	9							
01	21824	X	19727	-0-	-2097	-0-	57	1	18725	3	Y	834	824	0			47
							28	4	917	9							
02	19712	X	15326	-0-	-4386	-0-	38	1	14520	3	Y	694	710	0			31
							5	4	763	9							
03	19809	X	17226	-0-	-2583	-0-	40	1	16363	3	Y	745	741	0			35
							3	4	820	9							
04	19170	X	16205	-0-	-2965	-0-	34	1	15334	3	Y	761	745	0			51
							837	9									
05	19809	X	16087	-0-	-3722	-0-	35	1	15173	3	Y	799	807	0			43
							879	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	X	21029	-0-	-5321	-0-	46	1	20035	3	Y	852	864	0			24
							11	4	937	9							
01	23343	X	18937	-0-	-4406	-0-	26	1	17968	3	Y	847	801	0	14	5	56
							11	4	932	9							
02	21084	X	18316	-0-	-2768	-0-	29	1	17426	3	Y	782	815	0			23
							1	4	860	9							
03	23541	X	23541	-0-	-0-	-0-	40	1	22517	3	Y	894	895	0			22
							1	4	983	9							
04	22777	X	22777	-0-	-0-	-0-	53	1	21251	3	Y	1338	1318	0			42
							1	4	1472	9							
*05	24195	X	24195	-0-	-0-	-0-	42	1	22195	3	Y	1780	1766	0			56
							1958	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	19396	-0-	-3048	-0-	42	1	18381	3	Y	875	890	0			24
							10	4	963	9							
01	22072	X	18093	-0-	-3979	-0-	25	1	17384	3	Y	612	586	0	10	5	40
							11	4	673	9							
02	19936	X	19352	-0-	-584	-0-	31	1	18470	3	Y	773	790	0			23
							1	4	850	9							
03	22072	X	18452	-0-	-3620	-0-	31	1	17435	3	Y	895	896	0			22
							1	4	985	9							
04	21360	X	16255	-0-	-5105	-0-	38	1	15401	3	Y	741	740	0			23
							1	4	815	9							
05	21421	X	19632	-0-	-1789	-0-	36	1	18818	3	Y	707	708	0			22
							778	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	149	1	5416	3	Y	1423	1442	0			22
							3	4	1565	9							
01	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	267	1	6487	3	Y	1486	1430	0	4	8	74
							5	4	1635	9							
02	6524	X	4774	-0-	-1750	-0-	163	1	3638	3	Y	879	894	0	10	8	49
							6	4	967	9							
03	7223	X	1540	-0-	-5683	-0-	38	1	1311	3	Y	173	215	0			7
							1	4	190	9							
04	8130	X	6014	-0-	-2116	-0-	102	1	4334	3	Y	1433	1376	0			64
							2	4	1576	9							
05	8401	X	3812	-0-	-4589	-0-	32	1	2902	3	Y	797	815	0	16	8	30
							1	4	877	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11036	X	9763	-0-	-1273	-0-	220	1	8009	3	Y	1390	1419	0			21
							5	4	1529	9							
01	9858	X	9007	-0-	-851	-0-	288	1	7021	3	Y	1539	1483	0			77
							5	4	1693	9							
02	8904	X	4875	-0-	-4029	-0-	170	1	3781	3	Y	834	863	0	1	8	47
							7	4	917	9							
03	9765	X	1467	-0-	-8298	-0-	37	1	1271	3	Y	144	185	0			6
							1	4	158	9							
04	9450	X	7190	-0-	-2260	-0-	132	1	5604	3	Y	1319	1266	0			59
							3	4	1451	9							
05	9765	X	5418	-0-	-4347	-0-	47	1	4322	3	Y	952	974	0			37
							2	4	1047	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	88	1	1191	3	Y	1483	1475	0	10	8	12
							1	4	1631	9							
01	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	74	1	2824	3	Y	1018	1023	0			7
							5	4	1120	9							
02	2884	X	-0-	-0-	-2884	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
*05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	49	1	1518	3	Y	1957	1944	0	2	8	11
							1	4	2153	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7812	X	7159	-0-	-653	-0-	29	1	5692	3	Y	1306	1318	1			72
							1	4	1437	9							
01	12245	X	4688	-0-	-7557	-0-	37	1	3438	3	Y	1103	1100	1			75
							1213	9									
02	11060	X	4303	-0-	-6757	-0-	155	1	3219	3	Y	844	858	1	2	8	59
							1	4	928	9							
03	12245	X	5755	-0-	-6490	-0-	186	1	4196	3	Y	1247	1234	1			72
							1	4	1372	9							
04	10470	X	6020	-0-	-4450	-0-	212	1	4634	3	Y	1065	1084	1			53
							2	4	1172	9							
05	0	W	6066	-0-	6066	6066	219	1	4571	3	Y	1157	1152	1			58
							3	4	1273	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	43	1	8391	3	Y	1652	1575	1			91
							1	4	1817	9							
01	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	92	1	8494	3	Y	1735	1708	1			118
							1	4	1909	9							
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	121	1	6268	3	Y	1656	1659	1			115
							1	4	1822	9							
03	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	179	1	7010	3	Y	1862	1870	1			107
							1	4	2048	9							
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	167	1	6654	3	Y	989	1047	1			49
							2	4	1088	9							
*05	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	168	1	6426	3	Y	1162	1153	1			58
							5	4	1278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	47	1	9172	3	Y	2450	2427	1			135
						2	4	2695	9							
01	12648 X	10234	-0-	-2414	-0-	85	1	7874	3	Y	2068	2062	1			141
						2275	9									
02	11424 X	7189	-0-	-4235	-0-	91	1	5532	3	Y	1423	1465	1			99
						1	4	1565	9							
03	12648 X	10360	-0-	-2288	-0-	254	1	7911	3	Y	1994	1978	1			115
						2	4	2193	9							
04	11910 X	8638	-0-	-3272	-0-	198	1	6041	3	Y	2179	2185	1			109
						2	4	2397	9							
05	11904 X	8681	-0-	-3223	-0-	244	1	6387	3	Y	1860	1876	1			93
						4	4	2046	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042

12	20274 X	17742	-0-	-2532	-0-	76	1	16447	3	Y	1108	1111	0			35
						1219	9									
01	19468 X	17372	-0-	-2096	-0-	76	1	16083	3	Y	1097	1101	0			31
						6	4	1207	9							
02	17668 X	15994	-0-	-1674	-0-	61	1	14973	3	Y	868	711	0	136	1	52
						5	4	955	9							
03	19561 X	18199	-0-	-1362	-0-	59	1	16782	3	Y	1234	928	0	324	1	34
						1	4	1357	9							
04	18930 X	15570	-0-	-3360	-0-	52	1	14329	3	Y	1079	1055	0	39	1	19
						2	4	1187	9							
05	17732 X	15644	-0-	-2088	-0-	57	1	14388	3	Y	1083	1061	0	21	1	20
						8	4	1191	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076

12	24769 X	22624	-0-	-2145	-0-	97	1	21120	3	Y	1278	1281	0			41
						1	4	1406	9							
01	23808 X	22134	-0-	-1674	-0-	97	1	20580	3	Y	1317	1321	0			37
						8	4	1449	9							
02	21504 X	19008	-0-	-2496	-0-	72	1	17907	3	Y	930	762	0	149	1	56
						6	4	1023	9							
03	23808 X	18753	-0-	-5055	-0-	61	1	17295	3	Y	1269	954	0	336	1	35
						1	4	1396	9							
04	23040 X	17790	-0-	-5250	-0-	59	1	16540	3	Y	1081	1057	0	40	1	19
						2	4	1189	9							
05	22630 X	18395	-0-	-4235	-0-	67	1	17056	3	Y	1147	1124	0	21	1	21
						10	4	1262	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144

12	16213 X	10858	-0-	-5355	-0-	47	1	10121	3	Y	627	630	0			20
						690	9									
01	14260 X	13714	-0-	-546	-0-	60	1	12834	3	Y	741	740	0			21
						5	4	815	9							
02	14272 X	14272	-0-	-0-	-0-	52	1	13121	3	Y	995	815	0	141	1	60
						4	4	1095	9							
03	13857 X	13651	-0-	-206	-0-	45	1	12772	3	Y	757	569	0	227	1	21
						1	4	833	9							
04	15196 X	15196	-0-	-0-	-0-	53	1	14587	3	Y	504	493	0	23	1	9
						2	4	554	9							
*05	15941 X	15941	-0-	-0-	-0-	59	1	15059	3	Y	740	726	0	10	1	13
						9	4	814	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661 X	19442	-0-	-3219	-0-	83	1	18006	3	Y	1229	1236	0			39
						1	4	1352	9							
01	21514 X	14967	-0-	-6547	-0-	63	1	13407	3	Y	1356	1357	0			38
						5	4	1492	9							
02	19432 X	15903	-0-	-3529	-0-	58	1	14311	3	Y	1391	1139	0	206	1	84
						4	4	1530	9							
03	21514 X	19567	-0-	-1947	-0-	61	1	17602	3	Y	1729	1300	0	465	1	48
						2	4	1902	9							
04	19590 X	18060	-0-	-1530	-0-	58	1	16254	3	Y	1587	1551	0	56	1	28
						2	4	1746	9							
05	19437 X	17606	-0-	-1831	-0-	63	1	15881	3	Y	1503	1474	0	30	1	27
						9	4	1653	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450

12	12679 X	10587	-0-	-2092	-0-	44	1	9706	3	Y	761	764	0			24
						837	9									
01	10385 X	9551	-0-	-834	-0-	41	1	8691	3	Y	741	744	0			21
						4	4	815	9							
02	10360 X	10090	-0-	-270	-0-	37	1	9243	3	Y	734	602	0	109	1	44
						3	4	807	9							
03	13293 X	13293	-0-	-0-	-0-	43	1	12198	3	Y	955	717	0	255	1	27
						1	4	1051	9							
04	11301 X	11301	-0-	-0-	-0-	38	1	10504	3	Y	688	673	0	30	1	12
						2	4	757	9							
*05	12388 X	12388	-0-	-0-	-0-	45	1	11567	3	Y	699	685	0	13	1	13
						7	4	769	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073

12	27435 X	25530	-0-	-1905	-0-	56	1	24302	3	Y	1054	1059	0			29
						13	4	1159	9							
01	26164 X	22488	-0-	-3676	-0-	31	1	21505	3	Y	853	812	0	14	5	56
						14	4	938	9							
02	23632 X	22636	-0-	-996	-0-	36	1	21691	3	Y	825	857	0			24
						1	4	908	9							
03	26164 X	25499	-0-	-665	-0-	43	1	24385	3	Y	973	973	0			24
						1	4	1070	9							
04	25320 X	22964	-0-	-2356	-0-	55	1	22059	3	Y	772	772	0			24
						1	4	849	9							
05	25544 X	25504	-0-	-40	-0-	47	1	24603	3	Y	776	776	0			24
						854	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417

12	23126 X	6353	-0-	-16773	-0-	29	1	5344	3	Y	887	897	1			20
						4	4	976	9							
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
02	14152 X	14152	-0-	-0-	-0-	77	1	12082	3	Y	1760	1708	1			52
						57	4	1936	9							
03	22191 X	22191	-0-	-0-	-0-	154	1	18729	3	Y	2809	2808	1			53
						218	4	3090	9							
04	22013 X	22013	-0-	-0-	-0-	160	1	18784	3	Y	2558	2527	1			84
						255	4	2814	9							
*05	23380 X	23380	-0-	-0-	-0-	206	1	20239	3	Y	2662	2677	1			69
						7	4	2928	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24025	X	10196	-0-	-13829	-0-	44	1	8213	3	Y	1757	1728	1			39
							6	4	1933	9							
01	24025	X	23506	-0-	-519	-0-	123	1	21470	3	Y	1648	1661	1			26
							100	4	1813	9							
02	21700	X	17231	-0-	-4469	-0-	96	1	15083	3	Y	1801	1773	1			54
							71	4	1981	9							
03	19964	X	19964	-0-	-0-	-0-	149	1	18074	3	Y	1391	1419	1			26
							211	4	1530	9							
04	22740	X	18988	-0-	-3752	-0-	147	1	17103	3	Y	1369	1350	1			45
							232	4	1506	9							
05	23498	X	18278	-0-	-5220	-0-	166	1	16396	3	Y	1555	1560	1			40
							5	4	1711	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	5705	-0-	-22629	-0-	23	1	4239	3	Y	1309	1280	1			29
							3	4	1440	9							
01	29264	X	3991	-0-	-25273	-0-	21	1	3546	3	Y	371	394	1			6
							16	4	408	9							
02	26432	X	5994	-0-	-20438	-0-	34	1	5334	3	Y	546	536	1			16
							25	4	601	9							
03	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	60	1	7318	3	Y	675	678	1			13
							85	4	743	9							
04	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	59	1	6909	3	Y	714	704	1			23
							94	4	785	9							
*05	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	96	1	9375	3	Y	1001	998	1			26
							3	4	1101	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16246	X	16246	-0-	-0-	-0-	85	1	14596	3	Y	1416	1421	0			32
							7	4	1558	9							
01	17821	X	17821	-0-	-0-	-0-	137	1	16048	3	Y	1485	1466	0			51
							2	4	1634	9							
02	15495	X	15495	-0-	-0-	-0-	73	1	14121	3	Y	1167	1179	0			39
							17	4	1284	9							
03	15068	X	15068	-0-	-0-	-0-	86	1	13528	3	Y	1289	1288	0			40
							36	4	1418	9							
04	13380	X	12311	-0-	-1069	-0-	64	1	10971	3	Y	1140	1138	0			42
							22	4	1254	9							
05	13826	X	10957	-0-	-2869	-0-	54	1	9727	3	Y	1059	1058	0			43
							11	4	1165	9							

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
12	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	316	1	3935	3	Y	967	1006	0			53
							1	4	1064	9							
01	2759	X	2619	-0-	-140	-0-	124	1	1458	3	Y	943	942	0			54
							1037	9									
02	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	195	1	2663	3	Y	963	916	0			101
							1	4	1059	9							
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	151	1	1981	3	Y	1150	1121	0			130
							1265	9									
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	131	1	1674	3	Y	953	971	0			112
							1048	9									
05	2759	X	2653	-0-	-106	-0-	116	1	1362	3	Y	1066	1048	0			130
							2	4	1173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	4030 X	2967	-0-	-1063	-0-	205	1	1759	3	Y	912	948	0			50
						1003	9									
01	4030 X	2795	-0-	-1235	-0-	214	1	1631	3	Y	863	863	0			50
						1	4	949	9							
02	3276 X	2835	-0-	-441	-0-	202	1	1645	3	Y	897	853	0			94
						1	4	987	9							
03	3627 X	3174	-0-	-453	-0-	311	1	1657	3	Y	1096	1066	0			124
						1206	9									
04	3150 X	2787	-0-	-363	-0-	281	1	1605	3	Y	819	847	0			96
						901	9									
05	3131 X	2515	-0-	-616	-0-	201	1	1442	3	Y	791	791	0			96
						2	4	870	9							

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
12	6913 X	6651	-0-	-262	-0-	407	1	5067	3	Y	1070	1106	0			58
						1177	9									
01	8091 X	6674	-0-	-1417	-0-	442	1	5159	3	Y	974	976	0			56
						2	4	1071	9							
02	7364 X	7118	-0-	-246	-0-	410	1	5624	3	Y	984	937	0			103
						2	4	1082	9							
03	8153 X	6353	-0-	-1800	-0-	354	1	4672	3	Y	1205	1172	0			136
						1	4	1326	9							
04	7890 X	6950	-0-	-940	-0-	421	1	5376	3	Y	1047	1060	0			123
						1	4	1152	9							
05	7874 X	7556	-0-	-318	-0-	502	1	5925	3	Y	1020	1019	0			124
						7	4	1122	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919 X	5386	-0-	-8533	-0-	27	1	4584	3	Y	703	710	0			16
						2	4	773	9							
01	15438 X	14211	-0-	-1227	-0-	109	1	12818	3	Y	1166	1142	0			40
						1	4	1283	9							
02	13944 X	12287	-0-	-1657	-0-	58	1	11153	3	Y	966	974	0			32
						13	4	1063	9							
03	12400 X	9978	-0-	-2422	-0-	57	1	8906	3	Y	902	906	0			28
						23	4	992	9							
04	13740 X	8324	-0-	-5416	-0-	44	1	7434	3	Y	755	755	0			28
						15	4	831	9							
05	14198 X	8763	-0-	-5435	-0-	44	1	7909	3	Y	728	727	0			29
						9	4	801	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	60	1	10387	3	Y	1600	1606	0			36
						5	4	1760	9							
01	11036 X	4081	-0-	-6955	-0-	22	1	2508	3	Y	1410	1397	0			49
						1551	9									
02	13048 X	6609	-0-	-6439	-0-	25	1	4981	3	Y	1452	1453	0			48
						6	4	1597	9							
03	14446 X	10827	-0-	-3619	-0-	58	1	9127	3	Y	1472	1474	0			46
						23	4	1619	9							
04	13980 X	10224	-0-	-3756	-0-	52	1	8833	3	Y	1202	1204	0			44
						17	4	1322	9							
05	12214 X	9203	-0-	-3011	-0-	45	1	8075	3	Y	976	981	0			39
						9	4	1074	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059 X	9915	-0-	-2144	-0-	50	1	8753	3	Y	1007	1010	0			23
						4	4	1108	9							
01	10385 X	4899	-0-	-5486	-0-	32	1	3747	3	Y	1018	1006	0			35
						1120	9									
02	9072 X	8259	-0-	-813	-0-	37	1	7104	3	Y	1008	1010	0			33
						9	4	1109	9							
03	10044 X	8458	-0-	-1586	-0-	48	1	7442	3	Y	862	868	0			27
						20	4	948	9							
04	9720 X	7540	-0-	-2180	-0-	40	1	6762	3	Y	659	662	0			24
						13	4	725	9							
05	9920 X	6660	-0-	-3260	-0-	32	1	5974	3	Y	588	588	0			24
						7	4	647	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	48	1	21159	3	Y	772	777	0			21
						12	4	849	9							
01	21638 X	20427	-0-	-1211	-0-	29	1	19695	3	Y	627	597	0	10	5	41
						13	4	690	9							
02	19544 X	18605	-0-	-939	-0-	30	1	17955	3	Y	563	588	0			16
						1	4	619	9							
03	21638 X	20572	-0-	-1066	-0-	35	1	19727	3	Y	735	733	0			18
						1	4	809	9							
04	20940 X	18638	-0-	-2302	-0-	45	1	17957	3	Y	577	577	0			18
						1	4	635	9							
05	21638 X	20306	-0-	-1332	-0-	38	1	19663	3	Y	550	551	0			17
						605	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563 X	11445	-0-	-118	-0-	61	1	10472	3	Y	825	837	0			19
						4	4	908	9							
01	16058 X	13178	-0-	-2880	-0-	104	1	12127	3	Y	859	848	0			30
						2	4	945	9							
02	14504 X	10616	-0-	-3888	-0-	51	1	9744	3	Y	736	742	0			24
						11	4	810	9							
03	15624 X	9472	-0-	-6152	-0-	54	1	8565	3	Y	755	755	0			24
						22	4	831	9							
04	14370 X	8483	-0-	-5887	-0-	46	1	7802	3	Y	564	567	0			21
						15	4	620	9							
05	13175 X	9586	-0-	-3589	-0-	49	1	8904	3	Y	566	564	0			23
						10	4	623	9							

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
12	14911 X	13122	-0-	-1789	-0-	66	1	11357	3	Y	1540	1540	0			35
						5	4	1694	9							
01	18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	140	1	16421	3	Y	1583	1563	0			55
						2	4	1741	9							
02	14715 X	14715	-0-	-0-	-0-	69	1	13208	3	Y	1293	1305	0			43
						16	4	1422	9							
03	14726 X	14726	-0-	-0-	-0-	82	1	12974	3	Y	1487	1484	0			46
						34	4	1636	9							
04	16470 X	10876	-0-	-5594	-0-	56	1	9516	3	Y	1168	1171	0			43
						19	4	1285	9							
05	17019 X	9372	-0-	-7647	-0-	46	1	8251	3	Y	969	973	0			39
						9	4	1066	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	18903 X	18903	-0-	-0-	-0-	41	1	18144	3	Y	644	648	0			18
						10	4	708	9							
01	19012 X	19012	-0-	-0-	-0-	27	1	18311	3	Y	602	554	0	9	5	38
						12	4	662	9			19	8			
02	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	26	1	16050	3	Y	586	607	0			17
						1	4	645	9							
03	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	32	1	18181	3	Y	690	690	0			17
						1	4	759	9							
04	17700 X	16248	-0-	-1452	-0-	39	1	15641	3	Y	515	516	0			16
						1	4	567	9							
05	18290 X	17584	-0-	-706	-0-	32	1	16984	3	Y	516	516	0			16
						568	9									

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
12	12324 X	12324	-0-	-0-	-0-	93	1	11728	3	Y	457	451	1	5	8	20
						503	9									
01	11811 X	6872	-0-	-4939	-0-	48	1	6258	3	Y	502	483	1	15	8	24
						14	4	552	9							
02	10668 X	7685	-0-	-2983	-0-	73	1	6937	3	Y	614	599	1	5	8	34
						675	9									
03	11811 X	7287	-0-	-4524	-0-	46	1	6374	3	Y	788	766	1	32	8	24
						867	9									
04	11430 X	7472	-0-	-3958	-0-	50	1	6849	3	Y	518	487	1	44	8	11
						3	4	570	9							
05	11811 X	9412	-0-	-2399	-0-	67	1	8576	3	Y	685	611	1	62	8	23
						15	4	754	9							

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
12	13857 X	11337	-0-	-2520	-0-	81	1	10276	3	Y	891	900	1			40
						980	9									
01	14136 X	8693	-0-	-5443	-0-	59	1	7571	3	Y	952	945	1			47
						16	4	1047	9							
02	12992 X	8706	-0-	-4286	-0-	79	1	7562	3	Y	968	961	1			54
						1065	9									
03	14384 X	7684	-0-	-6700	-0-	44	1	6192	3	Y	1316	1327	1			43
						1448	9									
04	13920 X	7465	-0-	-6455	-0-	46	1	6304	3	Y	1011	1030	1			24
						3	4	1112	9							
*05	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	80	1	10242	3	Y	1138	1120	1			42
						18	4	1252	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028 X	7725	-0-	-4303	-0-	54	1	6942	3	Y	663	673	1			30
						729	9									
01	13113 X	4791	-0-	-8322	-0-	31	1	3988	3	Y	694	689	1			35
						9	4	763	9							
02	11844 X	5457	-0-	-6387	-0-	50	1	4699	3	Y	644	643	1			36
						708	9									
03	12710 X	5227	-0-	-7483	-0-	32	1	4447	3	Y	680	694	1			22
						748	9									
04	10980 X	8721	-0-	-2259	-0-	59	1	7968	3	Y	627	634	1			15
						4	4	690	9							
*05	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	72	1	9182	3	Y	584	577	1			22
						16	4	642	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	12503	-0-	-4702	-0-	91	1	11543	3	Y	790	798	1			35
							869	9									
01	9920	X	8730	-0-	-1190	-0-	62	1	7967	3	Y	622	626	1			31
							17	4	684	9							
02	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	91	1	8673	3	Y	524	526	1			29
							576	9									
03	13131	X	13131	-0-	-0-	-0-	89	1	12349	3	Y	630	639	1			20
							693	9									
04	9600	X	9464	-0-	-136	-0-	65	1	8871	3	Y	476	485	1			11
							4	4	524	9							
*05	11218	X	11218	-0-	-0-	-0-	81	1	10454	3	Y	604	593	1			22
							19	4	664	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12989	X	9131	-0-	-3858	-0-	66	1	8436	3	Y	572	579	1			25
							629	9									
01	5549	X	2734	-0-	-2815	-0-	17	1	2280	3	Y	393	398	1			20
							5	4	432	9							
02	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	61	1	5792	3	Y	575	563	1			32
							633	9									
03	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	38	1	5299	3	Y	585	598	1			19
							644	9									
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	48	1	6468	3	Y	284	296	1			7
							3	4	312	9							
*05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	58	1	7391	3	Y	414	406	1			15
							13	4	455	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	17589	-0-	-1600	-0-	121	1	15397	3	Y	1883	1898	1			84
							2071	9									
01	23591	X	-0-	-0-	-23591	-0-					Y	-0-	84	1			-0-
02	19684	X	5652	-0-	-14032	-0-	54	1	5203	3	Y	359	339	1			20
							395	9									
03	20646	X	5820	-0-	-14826	-0-	39	1	5334	3	Y	406	413	1			13
							447	9									
04	19980	X	8266	-0-	-11714	-0-	56	1	7709	3	Y	453	455	1			11
							3	4	498	9							
05	17577	X	8815	-0-	-8762	-0-	62	1	7992	3	Y	679	665	1			25
							14	4	747	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14291	X	998	-0-	-13293	-0-	21	1	817	3	Y	145	190	0	1	8	7
							160	9									
01	13485	X	4429	-0-	-9056	-0-	104	1	3463	3	Y	784	755	0			36
							862	9									
02	12180	X	9862	-0-	-2318	-0-	236	1	8132	3	Y	1357	1284	0	3	8	106
							1	4	1493	9							
03	13485	X	10547	-0-	-2938	-0-	301	1	8626	3	Y	1473	1536	0			43
							1620	9									
04	15260	X	15260	-0-	-0-	-0-	446	1	13212	3	Y	1449	1424	0			68
							8	4	1594	9							
05	10912	X	10560	-0-	-352	-0-	284	1	8871	3	Y	1276	1283	0			61
							1	4	1404	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14260	X	1874	-0-	-12386	-0-	37	1	1431	3	Y	368	399	0			19
							1	4	405	9							
01	14260	X	9325	-0-	-4935	-0-	245	1	8146	3	Y	847	827	0			39
							2	4	932	9							
02	12236	X	7943	-0-	-4293	-0-	198	1	6857	3	Y	806	776	0	6	8	63
							1	4	887	9							
03	13547	X	10591	-0-	-2956	-0-	319	1	9157	3	Y	1014	1047	0			30
							1115	9									
04	13110	X	11568	-0-	-1542	-0-	327	1	9659	3	Y	1433	1395	0			68
							6	4	1576	9							
*05	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	417	1	13016	3	Y	1096	1111	0			53
							1	4	1206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050 X	4892	-0-	-12158	-0-	114	1	4382	3	Y	358	373	0			18
						2	4	394	9							
01	13578 X	4132	-0-	-9446	-0-	113	1	3735	3	Y	257	263	0			12
						1	4	283	9							
02	12264 X	5567	-0-	-6697	-0-	118	1	4092	3	Y	1233	1145	0	3	8	97
						1	4	1356	9							
03	13578 X	5969	-0-	-7609	-0-	169	1	4873	3	Y	843	915	0			25
						927	9									
04	12570 X	5671	-0-	-6899	-0-	159	1	4693	3	Y	742	732	0			35
						3	4	816	9							
*05	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	253	1	7887	3	Y	777	775	0			37
						855	9									

CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573

12	7719 X	6518	-0-	-1201	-0-	29	1	6322	3	N	152	170	1			138
						167	9									
01	7719 X	5887	-0-	-1832	-0-	5779	3	108	9	N	98					236
02	6972 X	5360	-0-	-1612	-0-	5215	3	145	9	N	132					368
03	7068 X	4797	-0-	-2271	-0-	4633	3	164	9	N	149	311	1			206
04	6300 X	4701	-0-	-1599	-0-	4565	3	136	9	N	124	139	1			191
05	6510 X	5587	-0-	-923	-0-	5414	3	173	9	N	157	138	1			210

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

12	6293 X	3489	-0-	-2804	-0-	823	1	1330	3	Y	462	362	1			249
						828	4	508	9							
01	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	1713	1	625	3	Y	601	379	1			471
						3169	4	661	9							
02	22340 X	22340	-0-	-0-	-0-	2127	1	18610	3	Y	507	479	1			499
						1045	4	558	9							
03	17159 X	17159	-0-	-0-	-0-	1955	1	7981	3	Y	644	765	1			378
						6515	4	708	9							
04	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	1852	1	1141	3	Y	609	735	1			252
						2063	4	670	9							
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	433	389	1			296

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

12	14043 X	11085	-0-	-2958	-0-	28	1	10165	3	N	811	647	1	1	8	271
						892	9									
01	14043 X	9399	-0-	-4644	-0-	8663	3	736	9	N	669	341	1			599
02	12684 X	9025	-0-	-3659	-0-	8515	3	510	9	N	464	680	1			383
03	11687 X	8167	-0-	-3520	-0-	7236	3	931	9	N	846	862	1			367
04	11010 X	7619	-0-	-3391	-0-	7001	3	618	9	N	562	744	1			185
05	11098 X	7938	-0-	-3160	-0-	7255	3	683	9	N	621	481	1			325

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

12	8153 X	5903	-0-	-2250	-0-	193	1	4876	3	Y	754	658	1			158
						5	4	829	9							
01	7936 X	6582	-0-	-1354	-0-	131	1	5328	3	Y	1014	1044	1			128
						8	4	1115	9							
02	7168 X	5951	-0-	-1217	-0-	155	1	5139	3	Y	592	627	1			93
						6	4	651	9							
03	7068 X	4974	-0-	-2094	-0-	129	1	4017	3	Y	752	711	1			134
						1	4	827	9							
04	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	202	1	5338	3	Y	780	829	1			85
						2	4	858	9							
*05	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	282	1	6632	3	Y	820	832	1			73
						6	4	902	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	152	1	28693	3	Y	3274	3243	0			73
							3601	9									
01	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	68	1	22197	3	Y	3358	3356	0			75
							3694	9									
02	23044	X	17564	-0-	-5480	-0-	41	1	15377	3	Y	1951	1956	0	25	8	45
							2146	9									
03	25513	X	20569	-0-	-4944	-0-	34	1	17930	3	Y	2368	2323	0			90
							2605	9									
04	24690	X	23985	-0-	-705	-0-	42	1	21841	3	Y	1911	1941	0			60
							2102	9									
*05	26221	X	26221	-0-	-0-	-0-	47	1	23533	3	Y	2401	2370	0	13	1	78
							2641	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24521	X	21509	-0-	-3012	-0-	101	1	19089	3	Y	2108	2090	0			47
							2319	9									
01	24242	X	21837	-0-	-2405	-0-	60	1	19567	3	Y	2009	2009	0	2	8	45
							2210	9									
02	21644	X	15544	-0-	-6100	-0-	38	1	14316	3	Y	1082	1077	0	25	8	25
							1190	9									
03	23963	X	21065	-0-	-2898	-0-	37	1	19642	3	Y	1260	1237	0			48
							1386	9									
04	23190	X	17255	-0-	-5935	-0-	31	1	16389	3	Y	759	783	0			24
							835	9									
05	21824	X	19874	-0-	-1950	-0-	37	1	18724	3	Y	1012	998	0	5	1	33
							1113	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149	X	19852	-0-	-4297	-0-	94	1	17852	3	Y	1733	1735	0			39
							1906	9									
01	23374	X	19585	-0-	-3789	-0-	54	1	17577	3	Y	1776	1775	0			40
							1954	9									
02	19124	X	17004	-0-	-2120	-0-	42	1	15438	3	Y	1385	1393	0			32
							1524	9									
03	31324	X	31324	-0-	-0-	-0-	56	1	29517	3	Y	1592	1563	0			61
							1751	9									
04	19200	X	19187	-0-	-13	-0-	32	1	16984	3	Y	1974	1973	0			62
							2171	9									
*05	21431	X	21431	-0-	-0-	-0-	37	1	18733	3	Y	2419	2388	0	14	1	79
							2661	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	16182	X	10358	-0-	-5824	-0-	50	1	9515	3	Y	721	715	0	6	8	16
							793	9									
01	16182	X	10936	-0-	-5246	-0-	30	1	9670	3	Y	1124	1112	0	3	8	25
							1236	9									
02	14504	X	9467	-0-	-5037	-0-	23	1	8388	3	Y	960	943	0	20	8	22
							1056	9									
03	16058	X	12953	-0-	-3105	-0-	22	1	11720	3	Y	1101	1081	0			42
							1211	9									
04	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	25	1	13151	3	Y	940	953	0			29
							1034	9									
*05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	21	1	10547	3	Y	482	488	0	7	1	16
							530	9									

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
12	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	109	1	20691	3	Y	1575	1587	0			35
							1733	9									
01	24521	X	22959	-0-	-1562	-0-	65	1	21221	3	Y	1521	1522	0			34
							1673	9									
02	22148	X	16462	-0-	-5686	-0-	41	1	15130	3	Y	1174	1181	0			27
							1291	9									
03	24521	X	18282	-0-	-6239	-0-	32	1	16828	3	Y	1293	1271	0			49
							1422	9									
04	23730	X	17684	-0-	-6046	-0-	31	1	16234	3	Y	1290	1299	0			40
							1419	9									
05	22971	X	20082	-0-	-2889	-0-	36	1	18152	3	Y	1722	1697	0	9	1	56
							1894	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	4734	-0-	-5093	-0-	22	1	3588	3	Y	1022	1043	1			41
							1124	9									
01	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	55	1	12762	3	Y	882	850	1			73
							970	9									
02	10276	X	5050	-0-	-5226	-0-	17	1	4215	3	Y	744	743	1			74
							818	9									
03	11377	X	7704	-0-	-3673	-0-	15	1	5841	3	Y	1680	1702	1			52
							1848	9									
04	13350	X	7742	-0-	-5608	-0-	17	1	6299	3	Y	1296	1266	1	1	8	81
							1426	9									
05	13795	X	7788	-0-	-6007	-0-	31	1	6897	3	Y	782	844	1			19
							860	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14741	X	14741	-0-	-0-	-0-	72	1	13647	3	Y	929	928	0			21
							1022	9									
01	17872	X	17872	-0-	-0-	-0-	52	1	16849	3	Y	883	884	0			20
							971	9									
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	48	1	17721	3	Y	610	616	0			14
							671	9									
03	16918	X	16918	-0-	-0-	-0-	30	1	16076	3	Y	738	724	0			28
							812	9									
04	19333	X	19333	-0-	-0-	-0-	35	1	18499	3	Y	726	731	0			23
							799	9									
05	20429	X	19566	-0-	-863	-0-	37	1	18588	3	Y	855	845	0	5	1	28
							941	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5890	X	4973	-0-	-917	-0-	146	1	3658	3	Y	1059	886	1			222
							4	4	1165	9							
01	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	128	1	5209	3	Y	1502	1534	1			190
							7	4	1652	9							
02	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	175	1	5801	3	Y	831	891	1			130
							6	4	914	9							
03	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	200	1	6229	3	Y	783	774	1			139
							3	4	861	9							
04	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	189	1	4969	3	Y	757	813	1			83
							2	4	833	9							
*05	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	218	1	5120	3	Y	836	844	1			75
							5	4	920	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8556	X	5602	-0-	-2954	-0-	31	1	4933	3	Y	580	579	1			23
							638	9									
01	8556	X	7843	-0-	-713	-0-	31	1	7261	3	Y	501	483	1			41
							551	9									
02	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	21	1	5294	3	Y	1137	1065	1			113
							1251	9									
03	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	16	1	6156	3	Y	1694	1755	1			52
							1863	9									
04	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	16	1	5927	3	Y	1678	1625	1			105
							1846	9									
05	7843	X	5570	-0-	-2273	-0-	23	1	5131	3	Y	378	474	1			9
							416	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	36	1	5821	3	Y	681	688	1			27
							749	9									
01	11532	X	6727	-0-	-4805	-0-	26	1	6061	3	Y	582	561	1			48
							640	9									
02	10416	X	7628	-0-	-2788	-0-	28	1	7060	3	Y	491	490	1			49
							540	9									
03	11532	X	7605	-0-	-3927	-0-	19	1	7092	3	Y	449	484	1			14
							494	9									
04	8370	X	7607	-0-	-763	-0-	19	1	7130	3	Y	416	404	1			26
							458	9									
05	8432	X	5799	-0-	-2633	-0-	24	1	5255	3	Y	473	488	1			11
							520	9									

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
12	13206	X	8532	-0-	-4674	-0-	207	1	7622	3	Y	639	658	1			95
							703	9									
01	14074	X	7405	-0-	-6669	-0-	190	1	6557	3	Y	598	602	1			91
							658	9									
02	14784	X	9066	-0-	-5718	-0-	237	1	8410	3	Y	381	365	1			107
							419	9									
03	16368	X	11898	-0-	-4470	-0-	311	1	11055	3	Y	484	449	1	8	8	134
							532	9									
04	15840	X	10518	-0-	-5322	-0-	372	1	9611	3	Y	486	541	1			79
							535	9									
05	10044	X	9903	-0-	-141	-0-	269	1	9081	3	Y	503	501	1			81
							553	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	17310	X	17310	-0-	-0-	-0-	374	1	14319	3	Y	2374	2327	0			121
							6	4	2611	9							
01	19291	X	19291	-0-	-0-	-0-	510	1	16953	3	Y	1658	1703	0			76
							4	4	1824	9							
02	12857	X	12857	-0-	-0-	-0-	322	1	11119	3	Y	1285	1259	0	1	8	101
							2	4	1414	9							
03	10788	X	8665	-0-	-2123	-0-	250	1	7186	3	Y	1117	1185	0			33
							1229	9									
04	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	337	1	9957	3	Y	1139	1118	0			54
							6	4	1253	9							
*05	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	392	1	12214	3	Y	1448	1432	0			70
							1	4	1593	9							

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
12	10571	X	3465	-0-	-7106	-0-	82	1	3017	3	Y	333	341	1			50
							366	9									
01	10354	X	8854	-0-	-1500	-0-	237	1	8163	3	Y	413	400	1			63
							454	9									
02	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	264	1	9360	3	Y	614	505	1			172
							675	9									
03	10705	X	10705	-0-	-0-	-0-	273	1	9688	3	Y	676	653	1	6	8	189
							744	9									
04	8580	X	7195	-0-	-1385	-0-	245	1	6335	3	Y	559	657	1			91
							615	9									
05	11408	X	9214	-0-	-2194	-0-	245	1	8273	3	Y	633	622	1			102
							696	9									

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
12	12214	X	11963	-0-	-251	-0-	194	1	9914	3	Y	1686	1687	1			60
							1855	9									
01	12710	X	12154	-0-	-556	-0-	243	1	10148	3	Y	1603	1587	1			76
							1763	9									
02	11480	X	10867	-0-	-613	-0-	154	1	9020	3	Y	1539	1526	1			89
							1693	9									
03	12710	X	10503	-0-	-2207	-0-	173	1	8570	3	Y	1600	1657	1			32
							1760	9									
04	12300	X	9908	-0-	-2392	-0-	148	1	8327	3	Y	1303	1283	1			52
							1433	9									
*05	14139	X	14139	-0-	-0-	-0-	110	1	12517	3	Y	1372	1364	1			60
							3	4	1509	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	181	1	9258	3	Y	859	853	1			30
							945	9									
01	10622	X	10622	-0-	-0-	-0-	229	1	9581	3	Y	738	733	1			35
							812	9									
02	7364	X	7175	-0-	-189	-0-	108	1	6331	3	Y	669	665	1			39
							736	9									
03	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	192	1	9545	3	Y	730	754	1			15
							803	9									
04	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	129	1	7224	3	Y	565	557	1			23
							622	9									
05	8153	X	7522	-0-	-631	-0-	61	1	6912	3	Y	497	498	1			22
							2	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	312	1	15945	3	Y	1036	1040	1			37
							1140	9									
01	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	435	1	18153	3	Y	890	885	1			42
							979	9									
02	21330	X	21330	-0-	-0-	-0-	343	1	20061	3	Y	842	835	1			49
							926	9									
03	17391	X	10618	-0-	-6773	-0-	188	1	9344	3	Y	987	1016	1			20
							1086	9									
04	17790	X	9596	-0-	-8194	-0-	151	1	8522	3	Y	839	825	1			34
							923	9									
05	18383	X	10764	-0-	-7619	-0-	85	1	9815	3	Y	783	783	1			34
							3	4	861	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6417	X	4090	-0-	-2327	-0-	69	1	3523	3	Y	453	479	1			16
							498	9									
01	6417	X	5148	-0-	-1269	-0-	121	1	5021	3	Y	5	21	1			-0-
							6	9									
02	5796	X	1747	-0-	-4049	-0-	29	1	1712	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
03	4774	X	3087	-0-	-1687	-0-	60	1	3024	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	94	1	5284	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	1	1	1			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9694	-0-	-1931	-0-	173	1	8843	3	Y	616	616	1			22
							678	9									
01	11656	X	9252	-0-	-2404	-0-	201	1	8426	3	Y	568	563	1			27
							625	9									
02	10528	X	4484	-0-	-6044	-0-	69	1	4090	3	Y	295	305	1			17
							325	9									
03	11656	X	4866	-0-	-6790	-0-	88	1	4338	3	Y	400	409	1			8
							440	9									
04	9570	X	4713	-0-	-4857	-0-	72	1	4071	3	Y	518	505	1			21
							570	9									
05	9703	X	5502	-0-	-4201	-0-	41	1	4700	3	Y	691	682	1			30
							1	4	760	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9858	X	6232	-0-	-3626	-0-	106	1	5424	3	Y	638	637	1			23
							702	9									
01	5983	X	5165	-0-	-818	-0-	104	1	4334	3	Y	661	653	1			31
							727	9									
02	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	77	1	4479	3	Y	611	607	1			35
							672	9									
03	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	162	1	8050	3	Y	675	696	1			14
							743	9									
04	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	92	1	5152	3	Y	716	701	1			29
							788	9									
*05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	63	1	7167	3	Y	512	518	1			23
							2	4	563	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361	X	8838	-0-	-4523	-0-	224	1	8245	3	Y	335	456	1	1	8	50
							369	9									
01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	335	1	11537	3	Y	698	642	1			106
							768	9									
02	13242	X	13242	-0-	-0-	-0-	335	1	11869	3	Y	944	770	1	22	8	258
							1038	9									
03	13582	X	13582	-0-	-0-	-0-	342	1	12148	3	Y	993	970	1	2	8	279
							1092	9									
04	12240	X	10403	-0-	-1837	-0-	353	1	9092	3	Y	871	1008	1			142
							958	9									
05	14663	X	11004	-0-	-3659	-0-	290	1	9762	3	Y	865	867	1			140
							952	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9238	X	9051	-0-	-187	-0-	196	1	7523	3	Y	1208	1203	0			61
							3	4	1329	9							
01	9238	X	7713	-0-	-1525	-0-	188	1	6242	3	Y	1165	1173	0			53
							1	4	1282	9							
02	8372	X	7196	-0-	-1176	-0-	180	1	6198	3	Y	743	738	0			58
							1	4	817	9							
03	9269	X	6265	-0-	-3004	-0-	174	1	4991	3	Y	1000	1029	0			29
							1100	9									
04	8970	X	8447	-0-	-523	-0-	234	1	6921	3	Y	1171	1145	0			55
							4	4	1288	9							
05	9052	X	8550	-0-	-502	-0-	231	1	7207	3	Y	1010	1016	0			49
							1	4	1111	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17577	X	11392	-0-	-6185	-0-	262	1	10044	3	Y	984	964	0			50
							4	4	1082	9							
01	15903	X	9759	-0-	-6144	-0-	261	1	8665	3	Y	755	771	0			34
							2	4	831	9							
02	13664	X	7120	-0-	-6544	-0-	190	1	6587	3	Y	311	317	0	4	8	24
							1	4	342	9							
03	11377	X	4160	-0-	-7217	-0-	131	1	3775	3	Y	231	248	0			7
							254	9									
04	11010	X	4251	-0-	-6759	-0-	128	1	3790	3	Y	301	294	0			14
							2	4	331	9							
05	11377	X	4219	-0-	-7158	-0-	123	1	3815	3	Y	255	257	0			12
							281	9									

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
12	17670	X	10594	-0-	-7076	-0-	49	1	9187	3	Y	1228	1213	1			27
							7	4	1351	9							
01	17670	X	11721	-0-	-5949	-0-	60	1	10315	3	Y	1180	1188	1			19
							48	4	1298	9							
02	8695	X	8695	-0-	-0-	-0-	47	1	7417	3	Y	1087	1074	1			32
							35	4	1196	9							
03	10602	X	9367	-0-	-1235	-0-	66	1	7985	3	Y	1112	1123	1			21
							93	4	1223	9							
04	11340	X	8947	-0-	-2393	-0-	66	1	7708	3	Y	971	960	1			32
							105	4	1068	9							
05	11718	X	9269	-0-	-2449	-0-	81	1	8000	3	Y	1077	1081	1			28
							3	4	1185	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	67	1	12421	3	Y	1580	1593	1			35
							9	4	1738	9							
01	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	77	1	13543	3	Y	1370	1383	1			22
							63	4	1507	9							
02	18816	X	10976	-0-	-7840	-0-	60	1	9453	3	Y	1289	1273	1			38
							45	4	1418	9							
03	20832	X	11197	-0-	-9635	-0-	80	1	9677	3	Y	1206	1221	1			23
							113	4	1327	9							
04	20160	X	10040	-0-	-10120	-0-	76	1	8834	3	Y	918	911	1			30
							120	4	1010	9							
05	15190	X	9485	-0-	-5705	-0-	85	1	8360	3	Y	943	948	1			25
							3	4	1037	9							

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
12	44511	X	18503	-0-	-26008	-0-	468	1	17222	3	Y	739	717	1			110
							813	9									
01	14384	X	11906	-0-	-2478	-0-	321	1	11078	3	Y	461	501	1			70
							507	9									
02	12992	X	4247	-0-	-8745	-0-	103	1	3668	3	Y	433	382	1			121
							476	9									
03	18507	X	5806	-0-	-12701	-0-	145	1	5154	3	Y	461	452	1			130
							507	9									
04	17910	X	12853	-0-	-5057	-0-	464	1	11986	3	Y	366	436	1			60
							403	9									
05	18507	X	9636	-0-	-8871	-0-	266	1	8952	3	Y	379	378	1			61
							1	4	417	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16806	X	16806	-0-	-0-	-0-	80	1	14901	3	Y	1649	1620	1			36
							11	4	1814	9							
01	27045	X	27045	-0-	-0-	-0-	144	1	25051	3	Y	1576	1587	1			25
							116	4	1734	9							
02	17431	X	17431	-0-	-0-	-0-	101	1	15826	3	Y	1299	1285	1			39
							75	4	1429	9							
03	20070	X	20070	-0-	-0-	-0-	152	1	18351	3	Y	1230	1246	1			23
							214	4	1353	9							
04	20850	X	16726	-0-	-4124	-0-	130	1	15287	3	Y	1002	992	1			33
							207	4	1102	9							
05	21545	X	17501	-0-	-4044	-0-	164	1	16164	3	Y	1062	1067	1			28
							5	4	1168	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	11112	-0-	-7364	-0-	55	1	10093	3	Y	869	876	1			19
							8	4	956	9							
01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	105	1	18219	3	Y	1063	1065	1			17
							85	4	1169	9							
02	16688	X	13876	-0-	-2812	-0-	79	1	12467	3	Y	1155	1138	1			34
							59	4	1271	9							
03	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	105	1	12703	3	Y	1110	1123	1			21
							148	4	1221	9							
04	18960	X	14883	-0-	-4077	-0-	113	1	13183	3	Y	1280	1259	1			42
							179	4	1408	9							
05	19592	X	14281	-0-	-5311	-0-	127	1	12552	3	Y	1453	1457	1			38
							4	4	1598	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9920	X	9244	-0-	-676	-0-	335	1	8359	3	Y	500	458	1			134
							550	9									
01	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	457	1	10560	3	Y	532	579	1			87
							585	9									
02	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	366	1	8266	3	Y	420	406	1			101
							462	9									
03	9393	X	8704	-0-	-689	-0-	336	1	7726	3	Y	584	504	1			181
							642	9									
04	11220	X	10666	-0-	-554	-0-	420	1	9716	3	Y	482	577	1			86
							530	9									
05	11594	X	9271	-0-	-2323	-0-	309	1	8423	3	Y	485	489	1			82
							5	4	534	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219

12	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	251	1	6258	3	Y	415	447	1			111
							457	9									
01	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	250	1	5760	3	Y	515	542	1			84
							567	9									
02	5432	X	5357	-0-	-75	-0-	204	1	4610	3	Y	494	459	1			119
							543	9									
03	6975	X	4807	-0-	-2168	-0-	178	1	4125	3	Y	458	435	1			142
							504	9									
04	6750	X	4495	-0-	-2255	-0-	168	1	3876	3	Y	410	479	1			73
							451	9									
05	6975	X	6819	-0-	-156	-0-	221	1	6020	3	Y	523	508	1			88
							3	4	575	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622

12	3658	X	3212	-0-	-446	-0-	158	1	1048	3	Y	1822	1884	1			30
							2	4	2004	9							
01	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	330	1	1323	3	Y	2015	1913	1			132
							1	4	2217	9							
02	2632	X	2453	-0-	-179	-0-	155	1	648	3	Y	1499	1325	1	20	3	260
							1	4	1649	9			26	8			
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	116	1	953	3	Y	1969	1872	1	4	3	241
							6	4	2166	9			112	8			
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	126	1	1512	3	Y	1444	1677	1			8
							1588	9									
*05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	141	1	2630	3	Y	1680	1607	1	62	8	19
							5	4	1848	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6727	X	3958	-0-	-2769	-0-	139	1	3453	3	Y	333	332	1	1	8	89
							366	9									
01	7936	X	6656	-0-	-1280	-0-	257	1	5956	3	Y	403	426	1			66
							443	9									
02	7168	X	4257	-0-	-2911	-0-	162	1	3668	3	Y	388	349	1	15	8	90
							427	9									
03	7936	X	3651	-0-	-4285	-0-	136	1	3149	3	Y	333	320	1			103
							366	9									
04	7680	X	4489	-0-	-3191	-0-	173	1	4009	3	Y	279	332	1			50
							307	9									
05	6665	X	5109	-0-	-1556	-0-	167	1	4551	3	Y	353	343	1			60
							3	4	388	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17050	X	12086	-0-	-4964	-0-	61	1	10548	3	Y	1338	1348	0			30
							5	4	1472	9							
01	13888	X	2009	-0-	-11879	-0-	15	1	1756	3	Y	216	235	0	4	8	7
							238	9									
02	12544	X	6924	-0-	-5620	-0-	30	1	5966	3	Y	837	816	0			28
							7	4	921	9							
03	13888	X	13138	-0-	-750	-0-	74	1	11565	3	Y	1336	1322	0			42
							29	4	1470	9							
04	13200	X	11373	-0-	-1827	-0-	59	1	10047	3	Y	1134	1135	0			41
							20	4	1247	9							
05	0	W	12308	-0-	12308	12308	61	1	10962	3	Y	1157	1151	0			47
							12	4	1273	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	72	1	12311	3	Y	1704	1699	0			38
							6	4	1874	9							
01	15593	X	6047	-0-	-9546	-0-	46	1	5446	3	Y	504	524	0	1	8	17
							1	4	554	9							
02	14084	X	13699	-0-	-385	-0-	62	1	11853	3	Y	1609	1573	0			53
							14	4	1770	9							
03	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	81	1	12772	3	Y	1530	1535	0			48
							33	4	1683	9							
04	13800	X	11614	-0-	-2186	-0-	60	1	10169	3	Y	1241	1244	0			45
							20	4	1365	9							
05	15159	X	11605	-0-	-3554	-0-	57	1	10286	3	Y	1137	1136	0			46
							11	4	1251	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8434 - 13544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	11744	-0-	-4686	-0-	60	1	10280	3	Y	1272	1279	0			29
							5	4	1399	9							
01	14570	X	2399	-0-	-12171	-0-	18	1	2093	3	Y	262	282	0			9
							288	9									
02	12628	X	5362	-0-	-7266	-0-	23	1	4333	3	Y	910	889	0			30
							5	4	1001	9							
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	80	1	12586	3	Y	1400	1386	0			44
							32	4	1540	9							
04	13530	X	13379	-0-	-151	-0-	71	1	11982	3	Y	1184	1185	0			43
							24	4	1302	9							
*05	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	70	1	12496	3	Y	1166	1162	0			47
							14	4	1283	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8469 - 13468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14384 X	11903	-0-	-2481	-0-	61	1	10566	3	Y	1155	1164	0			26
						5	4	1271	9							
01	14663 X	4927	-0-	-9736	-0-	39	1	4499	3	Y	353	367	0			12
						1	4	388	9							
02	20105 X	20105	-0-	-0-	-0-	93	1	17967	3	Y	1839	1790	0			61
						22	4	2023	9							
03	14384 X	13218	-0-	-1166	-0-	75	1	11780	3	Y	1211	1234	0			38
						31	4	1332	9							
04	13294 X	13294	-0-	-0-	-0-	71	1	11952	3	Y	1134	1131	0			41
						24	4	1247	9							
05	15500 X	14339	-0-	-1161	-0-	71	1	12771	3	Y	1348	1335	0			54
						14	4	1483	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8815 - 13689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314 X	15129	-0-	-185	-0-	77	1	13448	3	Y	1453	1462	0			33
						6	4	1598	9							
01	15004 X	4706	-0-	-10298	-0-	37	1	4256	3	Y	375	395	0			13
						413	9									
02	12992 X	2390	-0-	-10602	-0-	9	1	1720	3	Y	599	592	0			20
						2	4	659	9							
03	15128 X	13218	-0-	-1910	-0-	73	1	11375	3	Y	1583	1554	0			49
						29	4	1741	9							
04	14640 X	9473	-0-	-5167	-0-	47	1	7952	3	Y	1325	1326	0			48
						16	4	1458	9							
05	15128 X	5310	-0-	-9818	-0-	24	1	4318	3	Y	875	888	0			35
						5	4	963	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8926 - 14076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214 X	9798	-0-	-2416	-0-	46	1	7958	3	Y	1628	1633	0			37
						3	4	1791	9							
01	17545 X	17545	-0-	-0-	-0-	135	1	15712	3	Y	1542	1523	0	3	8	53
						2	4	1696	9							
02	12068 X	11825	-0-	-243	-0-	51	1	9747	3	Y	1832	1824	0			61
						12	4	2015	9							
03	10633 X	9722	-0-	-911	-0-	50	1	7955	3	Y	1543	1556	0			48
						20	4	1697	9							
04	14760 X	9524	-0-	-5236	-0-	47	1	7862	3	Y	1454	1449	0			53
						16	4	1599	9							
05	15252 X	10190	-0-	-5062	-0-	48	1	8676	3	Y	1324	1324	0			53
						10	4	1456	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17775 X	17775	-0-	-0-	-0-	431	1	15899	3	Y	1314	1255	1			196
						1445	9									
01	15717 X	13678	-0-	-2039	-0-	355	1	12239	3	Y	985	1031	1			150
						1084	9									
02	16352 X	11797	-0-	-4555	-0-	305	1	10844	3	Y	589	574	1			165
						648	9									
03	18104 X	14132	-0-	-3972	-0-	360	1	12800	3	Y	884	800	1			249
						972	9									
04	17520 X	10559	-0-	-6961	-0-	368	1	9496	3	Y	632	778	1			103
						695	9									
05	17763 X	12357	-0-	-5406	-0-	336	1	11330	3	Y	627	629	1			101
						1	4	690	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17205	X	1653	-0-	-15552	-0-	25	1	915	3	Y	648	668	1			96
							713	9									
01	15841	X	3313	-0-	-12528	-0-	72	1	2508	3	Y	666	661	1			101
							733	9									
02	7784	X	7358	-0-	-426	-0-	181	1	6426	3	Y	683	593	1			191
							751	9									
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	262	1	9328	3	Y	746	727	1			210
							821	9									
04	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	357	1	9231	3	Y	470	603	1			77
							517	9									
*05	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	273	1	9227	3	Y	482	481	1			78
							530	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268835 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8525	X	5902	-0-	-2623	-0-	170	1	4209	3	Y	1383	1332	0			156
							2	4	1521	9							
01	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	238	1	7814	3	Y	1466	1475	0			147
							3	4	1613	9							
02	7756	X	6215	-0-	-1541	-0-	171	1	4507	3	Y	1394	1401	0			140
							4	4	1533	9							
03	8587	X	7857	-0-	-730	-0-	138	1	6556	3	Y	1055	1092	0			103
							2	4	1161	9							
04	8460	X	8008	-0-	-452	-0-	132	1	6784	3	Y	985	932	0	26	1	130
							8	4	1084	9							
05	8742	X	1526	-0-	-7216	-0-	135	1	2	4	Y	1263	1299	0			94
							1389	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268840 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9672	X	6647	-0-	-3025	-0-	184	1	4554	3	Y	1734	1674	0			196
							2	4	1907	9							
01	9858	X	7311	-0-	-2547	-0-	156	1	5131	3	Y	1838	1849	0			185
							2	4	2022	9							
02	8904	X	5886	-0-	-3018	-0-	156	1	4109	3	Y	1471	1508	0			148
							3	4	1618	9							
03	9858	X	6831	-0-	-3027	-0-	106	1	5031	3	Y	1538	1535	0			151
							2	4	1692	9							
04	9300	X	7509	-0-	-1791	-0-	110	1	5650	3	Y	1584	1488	0	39	1	208
							7	4	1742	9							
05	7316	X	2122	-0-	-5194	-0-	90	1	2	4	Y	1845	1916	0			137
							2030	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	8179	-0-	-3198	-0-	279	1	6922	3	Y	889	924	1			238
							978	9									
01	12493	X	7365	-0-	-5128	-0-	260	1	6007	3	Y	998	1073	1			163
							1098	9									
02	11284	X	9326	-0-	-1958	-0-	364	1	8238	3	Y	658	662	1			159
							724	9									
03	13843	X	13843	-0-	-0-	-0-	529	1	12182	3	Y	1029	869	1			319
							1132	9									
04	9780	X	9565	-0-	-215	-0-	362	1	8394	3	Y	735	923	1			131
							809	9									
*05	10370	X	10370	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	702	714	1			119
							5	4	772	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10230	X	3399	-0-	-6831	-0-	240	1	3152	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
01	10739	X	10739	-0-	-0-	-0-	537	1	9805	3	Y	361	70	0	134	1	155
							397	9					2	8			
02	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	291	1	5796	3	Y	519	139	0	271	1	264
							571	9									
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	381	1	5941	3	Y	365	263	0	194	1	171
							402	9					1	8			
04	10380	X	8100	-0-	-2280	-0-	408	1	6779	3	Y	428	120	0	362	1	117
							442	4	471	9							
05	10726	X	8856	-0-	-1870	-0-	503	1	7910	3	Y	369	325	1			161
							37	4	406	9							

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	3215	-0-	-3295	-0-	203	1	2657	3	Y	323	194	0	122	1	98
							355	9									
01	6510	X	5820	-0-	-690	-0-	288	1	5272	3	Y	236	144	0	88	1	102
							260	9									
02	6076	X	5309	-0-	-767	-0-	241	1	4781	3	Y	261	91	0	139	1	133
							287	9									
03	6727	X	4342	-0-	-2385	-0-	250	1	3899	3	Y	175	133	0	93	1	82
							193	9									
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	226	1	3773	3	Y	146	57	0	131	1	40
							246	4	161	9							
05	5890	X	4146	-0-	-1744	-0-	237	1	3714	3	Y	162	131	1			71
							17	4	178	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	49	1	5875	3	Y	689	656	1	2	8	38
							2	4	758	9							
01	6665	X	4063	-0-	-2602	-0-	105	1	3380	3	Y	524	511	1			51
							2	4	576	9							
02	6860	X	6796	-0-	-64	-0-	88	1	4877	3	Y	1659	986	0	518	1	157
							6	4	1825	9			49	8			
03	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	67	1	6478	3	Y	1373	1253	0	231	1	13
							45	4	1510	9			33	8			
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	88	1	8073	3	Y	1042	1040	0	3	1	12
							8	4	1146	9							
*05	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	158	1	12010	3	Y	972	972	0			12
							39	4	1069	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	54	1	6567	3	Y	442	406	1	18	8	23
							2	4	486	9							
01	6820	X	3472	-0-	-3348	-0-	89	1	2873	3	Y	462	440	1			45
							2	4	508	9							
02	6692	X	5238	-0-	-1454	-0-	65	1	3619	3	Y	1408	835	0	441	1	133
							5	4	1549	9			44	8			
03	7409	X	6118	-0-	-1291	-0-	53	1	5101	3	Y	844	789	0	180	1	8
							36	4	928	9							
04	7170	X	6823	-0-	-347	-0-	67	1	6182	3	Y	516	516	0	2	1	6
							6	4	568	9							
*05	9480	X	9480	-0-	-0-	-0-	115	1	8770	3	Y	515	515	0			6
							28	4	567	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161 X	4505	-0-	-2656	-0-	123	1	3041	3	Y	1217	1198	0			137
						2	4	1339	9							
01	4650 X	4347	-0-	-303	-0-	103	1	3363	3	Y	799	856	0			80
						2	4	879	9							
02	4200 X	2703	-0-	-1497	-0-	91	1	2379	3	Y	210	269	0			21
						2	4	231	9							
03	4650 X	3011	-0-	-1639	-0-	55	1	2611	3	Y	313	303	0			31
						1	4	344	9							
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	93	1	4797	3	Y	1235	1101	0	8	1	157
						5	4	1359	9							
05	4495 X	1535	-0-	-2960	-0-	65	1	1	4	Y	1335	1393	0			99
						1469	9									

TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

12	9703 X	3157	-0-	-6546	-0-	197	1	2577	3	Y	348	175	0	132	1	106
						383	9									
01	7688 X	4232	-0-	-3456	-0-	203	1	3703	3	Y	296	163	0	111	1	128
						326	9									
02	6916 X	6208	-0-	-708	-0-	286	1	5688	3	Y	213	115	0	118	1	108
						234	9									
03	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	438	1	6826	3	Y	190	108	0	101	1	89
						209	9									
04	7030 X	7030	-0-	-0-	-0-	358	1	5974	3	Y	281	63	0	231	1	76
						389	4	309	9							
*05	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	425	1	6672	3	Y	213	196	1			93
						31	4	234	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227

12	29490 X	29490	-0-	-0-	-0-	65	1	28307	3	Y	1003	1029	0			28
						15	4	1103	9							
01	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	34	1	23107	3	Y	701	672	0	11	5	46
						15	4	771	9							
02	23856 X	23856	-0-	-0-	-0-	38	1	23012	3	Y	732	757	0			21
						1	4	805	9							
03	26358 X	26358	-0-	-0-	-0-	45	1	25307	3	Y	914	913	0			22
						1	4	1005	9							
04	24403 X	24403	-0-	-0-	-0-	59	1	23493	3	Y	773	771	0			24
						1	4	850	9							
*05	24525 X	24525	-0-	-0-	-0-	45	1	23718	3	Y	692	694	0			22
						1	4	761	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

12	13578 X	13513	-0-	-65	-0-	29	1	12898	3	Y	526	529	0			15
						7	4	579	9							
01	12989 X	12434	-0-	-555	-0-	17	1	11943	3	Y	424	404	0	7	5	28
						8	4	466	9							
02	11732 X	11543	-0-	-189	-0-	18	1	11097	3	Y	389	406	0			11
						428	9									
03	13041 X	13041	-0-	-0-	-0-	22	1	12427	3	Y	538	536	0			13
						592	9									
04	12717 X	12717	-0-	-0-	-0-	30	1	12008	3	Y	617	611	0			19
						679	9									
*05	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	25	1	12927	3	Y	512	515	0			16
						563	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14508 X	13760	-0-	-748	-0-	30	1	13170	3	Y	503	511	0			14
						7	4	553	9							
01	14601 X	8700	-0-	-5901	-0-	12	1	8310	3	Y	339	326	0	5	5	22
						5	4	373	9							
02	13188 X	12338	-0-	-850	-0-	19	1	11782	3	Y	487	495	0			14
						1	4	536	9							
03	14601 X	12663	-0-	-1938	-0-	21	1	12005	3	Y	579	579	0			14
						637	9									
04	14130 X	12057	-0-	-2073	-0-	29	1	11509	3	Y	472	471	0			15
						519	9									
05	13764 X	12676	-0-	-1088	-0-	23	1	12173	3	Y	436	437	0			14
						480	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556

12	5115 X	3924	-0-	-1191	-0-	213	1	1923	3	Y	1623	1683	1			27
						3	4	1785	9							
01	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	413	1	1714	3	Y	1855	1760	1			122
						1	4	2041	9							
02	3108 X	2179	-0-	-929	-0-	177	1	685	3	Y	1196	1080	1	16	3	209
						1	4	1316	9			13	8			
03	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	257	1	1417	3	Y	1755	1643	1	3	3	214
						9	4	1931	9			104	8			
04	3330 X	2628	-0-	-702	-0-	169	1	1338	3	Y	1019	1227	1			6
						1121	9									
*05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	207	1	2109	3	Y	1290	1159	1	123	8	14
						4	4	1419	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

12	12710 X	10161	-0-	-2549	-0-	22	1	9593	3	Y	492	477	0	18	8	13
						5	4	541	9							
01	11346 X	7875	-0-	-3471	-0-	11	1	7547	3	Y	284	273	0	5	5	19
						5	4	312	9							
02	0 W	9608	-0-	9608	9608	15	1	9217	3	Y	342	351	0			10
						376	9									
03	0 W	11611	-0-	11611	21219	20	1	11041	3	Y	500	498	0			12
						550	9									
04	32691 X	11472	-0-	-21219	-0-	27	1	10958	3	Y	443	435	0	6	8	14
						487	9									
*05	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	20	1	10474	3	Y	412	409	0	4	8	13
						453	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

12	15159 X	14817	-0-	-342	-0-	71	1	12253	3	Y	2262	2280	0			51
						5	4	2488	9							
01	15993 X	15993	-0-	-0-	-0-	163	1	13297	3	Y	2301	2272	0			80
						2	4	2531	9							
02	15316 X	13881	-0-	-1435	-0-	142	1	11766	3	Y	1781	1802	0			59
						14	4	1959	9							
03	16957 X	12436	-0-	-4521	-0-	123	1	9596	3	Y	2448	2431	0			76
						24	4	2693	9							
04	16410 X	14502	-0-	-1908	-0-	161	1	12016	3	Y	2092	2092	0			76
						24	4	2301	9							
05	15996 X	14617	-0-	-1379	-0-	153	1	12060	3	Y	2174	2162	0			88
						13	4	2391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14626	X	14626	-0-	-0-	-0-	72	1	12399	3	Y	1954	1955	0			44
							6	4	2149	9							
01	13891	X	13891	-0-	-0-	-0-	141	1	11659	3	Y	1900	1878	0			66
							1	4	2090	9							
02	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	95	1	8797	3	Y	1507	1523	0			50
							11	4	1658	9							
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	128	1	9798	3	Y	1798	1792	0			56
							26	4	1978	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	128	1	9970	3	Y	1826	1815	0			67
							20	4	2009	9							
*05	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	121	1	8897	3	Y	2353	2325	0			95
							10	4	2588	9							

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
12	9176	X	6866	-0-	-2310	-0-	31	1	5363	3	Y	1336	1345	0			30
							2	4	1470	9							
01	9176	X	7685	-0-	-1491	-0-	101	1	6099	3	Y	1349	1332	0			47
							1	4	1484	9							
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	95	1	5846	3	Y	1185	1193	0			39
							7	4	1304	9							
03	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	113	1	6465	3	Y	1397	1392	0			44
							16	4	1537	9							
04	7440	X	880	-0-	-6560	-0-	10	1	682	3	Y	170	208	0			6
							1	4	187	9							
05	8029	X	7220	-0-	-809	-0-	99	1	5549	3	Y	1424	1373	0			57
							6	4	1566	9							

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
12	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	255	1	11201	3	Y	1898	1904	0			53
							1	4	2088	9							
01	14198	X	11485	-0-	-2713	-0-	273	1	9106	3	Y	1900	1912	0			41
							16	4	2090	9							
02	12824	X	7747	-0-	-5077	-0-	186	1	5688	3	Y	1698	1666	0			73
							5	4	1868	9							
03	13702	X	8944	-0-	-4758	-0-	200	1	6773	3	Y	1791	1808	0			56
							1	4	1970	9							
04	13230	X	8924	-0-	-4306	-0-	213	1	6905	3	Y	1625	1630	0			51
							18	4	1788	9							
05	13547	X	9988	-0-	-3559	-0-	262	1	7970	3	Y	1590	1591	0			50
							7	4	1749	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	235	1	10330	3	Y	1946	1953	0			54
							1	4	2141	9							
01	14446	X	10956	-0-	-3490	-0-	258	1	8625	3	Y	1871	1884	0			41
							15	4	2058	9							
02	13048	X	9691	-0-	-3357	-0-	254	1	7764	3	Y	1515	1491	0			65
							6	4	1667	9							
03	13144	X	10059	-0-	-3085	-0-	232	1	7859	3	Y	1788	1797	0			56
							1	4	1967	9							
04	12720	X	12661	-0-	-59	-0-	316	1	10269	3	Y	1864	1862	0			58
							26	4	2050	9							
05	12710	X	9974	-0-	-2736	-0-	260	1	7887	3	Y	1655	1661	0			52
							6	4	1821	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	241	1	10586	3	Y	2590	2573	0			72
							1	4	2849	9							
01	15314	X	12433	-0-	-2881	-0-	294	1	9875	3	Y	2043	2071	0			44
							17	4	2247	9							
02	13832	X	10262	-0-	-3570	-0-	274	1	8391	3	Y	1445	1427	0			62
							7	4	1590	9							
03	13671	X	8808	-0-	-4863	-0-	209	1	7087	3	Y	1374	1393	0			43
							1	4	1511	9							
04	13230	X	8443	-0-	-4787	-0-	217	1	7049	3	Y	1054	1064	0			33
							18	4	1159	9							
05	13671	X	7972	-0-	-5699	-0-	213	1	6452	3	Y	1184	1180	0			37
							5	4	1302	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9982	X	8648	-0-	-1334	-0-	150	1	6598	3	Y	1727	1731	0			48
							1900	9									
01	11191	X	9813	-0-	-1378	-0-	229	1	7673	3	Y	1725	1735	0			38
							13	4	1898	9							
02	10108	X	10069	-0-	-39	-0-	265	1	8086	3	Y	1555	1526	0			67
							7	4	1711	9							
03	10075	X	8687	-0-	-1388	-0-	200	1	6785	3	Y	1546	1565	0			48
							1	4	1701	9							
04	9750	X	8164	-0-	-1586	-0-	187	1	6071	3	Y	1718	1712	0			54
							16	4	1890	9							
05	11160	X	8758	-0-	-2402	-0-	222	1	6735	3	Y	1633	1636	0			51
							5	4	1796	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	8516	-0-	-3698	-0-	169	1	7420	3	Y	842	840	0			24
							1	4	926	9							
01	8928	X	8201	-0-	-727	-0-	214	1	7151	3	Y	748	756	0			16
							13	4	823	9							
02	8064	X	6141	-0-	-1923	-0-	169	1	5133	3	Y	759	742	0			33
							4	4	835	9							
03	8525	X	7583	-0-	-942	-0-	188	1	6422	3	Y	884	889	0			28
							1	4	972	9							
04	8250	X	7235	-0-	-1015	-0-	190	1	6183	3	Y	769	773	0			24
							16	4	846	9							
05	8525	X	7309	-0-	-1216	-0-	206	1	6245	3	Y	775	775	0			24
							5	4	853	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17298	X	14477	-0-	-2821	-0-	270	1	11853	3	Y	2139	2145	0			60
							1	4	2353	9							
01	17298	X	13472	-0-	-3826	-0-	315	1	10557	3	Y	2347	2356	0			51
							18	4	2582	9							
02	15624	X	9913	-0-	-5711	-0-	249	1	7633	3	Y	1841	1813	0			79
							6	4	2025	9							
03	16027	X	10705	-0-	-5322	-0-	241	1	8195	3	Y	2062	2077	0			64
							1	4	2268	9							
04	15510	X	9933	-0-	-5577	-0-	234	1	7568	3	Y	1919	1923	0			60
							20	4	2111	9							
05	14477	X	11412	-0-	-3065	-0-	293	1	8904	3	Y	2007	2004	0			63
							7	4	2208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12400	X	6051	-0-	-6349	-0-	117	1	5105	3	Y	754	758	0			21
							829	9									
01	11315	X	8526	-0-	-2789	-0-	227	1	7595	3	Y	628	635	0			14
							13	4	691	9							
02	10220	X	7822	-0-	-2398	-0-	218	1	6651	3	Y	861	838	0			37
							6	4	947	9							
03	11315	X	9255	-0-	-2060	-0-	233	1	7924	3	Y	997	1003	0			31
							1	4	1097	9							
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	227	1	7379	3	Y	936	938	0			29
							19	4	1030	9							
*05	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	254	1	7695	3	Y	993	991	0			31
							6	4	1092	9							

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
12	9238	X	5612	-0-	-3626	-0-	96	1	4228	3	Y	1171	1168	0			33
							1288	9									
01	8432	X	5927	-0-	-2505	-0-	137	1	4598	3	Y	1076	1086	0			23
							8	4	1184	9							
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	163	1	4976	3	Y	1020	999	0			44
							4	4	1122	9							
03	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	171	1	5828	3	Y	826	844	0			26
							1	4	909	9							
04	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	185	1	5996	3	Y	721	724	0			23
							15	4	793	9							
*05	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	192	1	5848	3	Y	830	827	0			26
							5	4	913	9							

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
12	12927	X	10033	-0-	-2894	-0-	178	1	7824	3	Y	1845	1851	0			52
							1	4	2030	9							
01	9858	X	8948	-0-	-910	-0-	197	1	6591	3	Y	1954	1963	0			43
							11	4	2149	9							
02	8904	X	8304	-0-	-600	-0-	198	1	6051	3	Y	1864	1827	0			80
							5	4	2050	9							
03	9858	X	7125	-0-	-2733	-0-	144	1	4914	3	Y	1878	1899	0			59
							1	4	2066	9							
04	9540	X	7221	-0-	-2319	-0-	159	1	5168	3	Y	1710	1715	0			54
							13	4	1881	9							
05	9858	X	8334	-0-	-1524	-0-	206	1	6230	3	Y	1721	1721	0			54
							5	4	1893	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11625	X	9105	-0-	-2520	-0-	156	1	6857	3	Y	1901	1908	0			53
							1	4	2091	9							
01	11625	X	7992	-0-	-3633	-0-	169	1	5644	3	Y	1972	1982	0			43
							10	4	2169	9							
02	10500	X	7534	-0-	-2966	-0-	173	1	5288	3	Y	1881	1843	0			81
							4	4	2069	9							
03	10323	X	7398	-0-	-2925	-0-	148	1	5050	3	Y	1999	2018	0			62
							1	4	2199	9							
04	8820	X	8085	-0-	-735	-0-	180	1	5829	3	Y	1874	1877	0			59
							15	4	2061	9							
05	9114	X	9029	-0-	-85	-0-	217	1	6598	3	Y	2008	2004	0			63
							5	4	2209	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	146	1	6434	3	Y	2072	2081	0			58
							2279	9									
01	9052	X	7734	-0-	-1318	-0-	156	1	5215	3	Y	2140	2151	0			47
							9	4	2354	9							
02	8176	X	7566	-0-	-610	-0-	169	1	5136	3	Y	2052	2011	0			88
							4	4	2257	9							
03	9052	X	7854	-0-	-1198	-0-	156	1	5280	3	Y	2197	2216	0			69
							1	4	2417	9							
04	8580	X	6572	-0-	-2008	-0-	128	1	4145	3	Y	2080	2084	0			65
							11	4	2288	9							
05	8866	X	6875	-0-	-1991	-0-	146	1	4422	3	Y	2094	2094	0			65
							4	4	2303	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056

12	15128	X	7179	-0-	-7949	-0-	17	1	6537	3	Y	568	573	1			21
							625	9									
01	15128	X	5559	-0-	-9569	-0-	14	1	5029	3	Y	466	471	1			16
							3	4	513	9							
02	13468	X	6197	-0-	-7271	-0-	13	1	5626	3	Y	507	480	1			43
							558	9									
03	11439	X	6624	-0-	-4815	-0-	14	1	6158	3	Y	411	433	1			21
							452	9									
04	8010	X	7825	-0-	-185	-0-	21	1	7321	3	Y	438	426	1			33
							1	4	482	9							
*05	15302	X	15302	-0-	-0-	-0-	33	1	14487	3	Y	710	700	1			43
							1	4	781	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441

12	18972	X	13586	-0-	-5386	-0-	10	1	12996	3	Y	519	518	0			9
							9	4	571	9							
01	17019	X	14321	-0-	-2698	-0-	11	1	13816	3	Y	439	431	0	4	5	13
							11	4	483	9							
02	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	12	1	17813	3	Y	817	811	0			19
							27	4	899	9							
03	16721	X	16721	-0-	-0-	-0-	17	1	15901	3	Y	712	721	0			10
							20	4	783	9							
04	15043	X	15043	-0-	-0-	-0-	24	1	14328	3	Y	627	628	0			9
							1	4	690	9							
05	17608	X	15607	-0-	-2001	-0-	25	1	14979	3	Y	547	545	0			11
							1	4	602	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 269240 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9104 - 12529

12	18507	X	15669	-0-	-2838	-0-	11	1	15045	3	Y	548	549	0			9
							10	4	603	9							
01	18507	X	13134	-0-	-5373	-0-	10	1	12684	3	Y	391	385	0	4	5	11
							10	4	430	9							
02	17184	X	17184	-0-	-0-	-0-	11	1	16511	3	Y	579	576	0			14
							25	4	637	9							
03	16585	X	16397	-0-	-188	-0-	16	1	15726	3	Y	577	583	0			8
							20	4	635	9							
04	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	27	1	16167	3	Y	508	508	0			8
							1	4	559	9							
05	19034	X	16629	-0-	-2405	-0-	27	1	16042	3	Y	508	505	0			11
							1	4	559	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269241 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9117 - 12780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15314 X	12268	-0-	-3046	-0-	9	1	11811	3	Y	400	405	0			7
						8	4	440	9							
01	15314 X	11836	-0-	-3478	-0-	9	1	11418	3	Y	364	358	0	3	5	10
						9	4	400	9							
02	13440 X	12790	-0-	-650	-0-	9	1	12257	3	Y	459	458	0			11
						19	4	505	9							
03	13376 X	13376	-0-	-0-	-0-	13	1	12848	3	Y	454	459	0			6
						16	4	499	9							
04	12613 X	12613	-0-	-0-	-0-	20	1	12140	3	Y	411	411	0			6
						1	4	452	9							
05	14167 X	13160	-0-	-1007	-0-	21	1	12684	3	Y	413	410	0			9
						1	4	454	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269242 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 9220 - 13339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880 X	9506	-0-	-5374	-0-	7	1	8989	3	Y	458	457	0			8
						6	4	504	9							
01	14880 X	12915	-0-	-1965	-0-	9	1	12475	3	Y	383	377	0	3	5	11
						10	4	421	9							
02	15785 X	15785	-0-	-0-	-0-	11	1	15176	3	Y	523	522	0			12
						23	4	575	9							
03	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	16	1	15655	3	Y	568	572	0			8
						20	4	625	9							
04	15029 X	15029	-0-	-0-	-0-	24	1	14392	3	Y	556	556	0			8
						1	4	612	9							
05	15500 X	14894	-0-	-606	-0-	24	1	14362	3	Y	461	459	0			10
						1	4	507	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9288 - 14647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15097 X	9841	-0-	-5256	-0-	363	1	9049	3	Y	390	376	1			104
						429	9									
01	12927 X	7637	-0-	-5290	-0-	298	1	6864	3	Y	432	466	1			70
						475	9									
02	11676 X	7342	-0-	-4334	-0-	287	1	6501	3	Y	504	452	1			122
						554	9									
03	12927 X	8269	-0-	-4658	-0-	321	1	7408	3	Y	491	461	1			152
						540	9									
04	10560 X	6346	-0-	-4214	-0-	244	1	5639	3	Y	421	498	1			75
						463	9									
05	9827 X	6809	-0-	-3018	-0-	224	1	6090	3	Y	447	446	1			76
						3	4	492	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35526 X	26459	-0-	-9067	-0-	380	1	24088	3	Y	1798	1814	0			117
						13	4	1978	9							
01	35526 X	24812	-0-	-10714	-0-	345	1	22427	3	Y	1807	1814	0			110
						52	4	1988	9							
02	31612 X	21418	-0-	-10194	-0-	289	1	19383	3	Y	1581	1552	0	33	8	106
						7	4	1739	9							
03	33201 X	22767	-0-	-10434	-0-	334	1	20543	3	Y	1715	1710	0			111
						3	4	1887	9							
04	30030 X	20623	-0-	-9407	-0-	277	1	18642	3	Y	1506	1492	0			125
						47	4	1657	9							
05	26474 X	21425	-0-	-5049	-0-	304	1	19393	3	Y	1507	1500	0			132
						70	4	1658	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	4075	-0-	-2404	-0-	16	1	3853	3	Y	186	181	1			24
						1	4	205	9							
01	5549 X	4409	-0-	-1140	-0-	21	1	4208	3	Y	162	160	1			26
						2	4	178	9							
02	5012 X	3271	-0-	-1741	-0-	18	1	3125	3	Y	115	133	1			8
						1	4	127	9							
03	5549 X	3829	-0-	-1720	-0-	19	1	3598	3	Y	193	185	1			16
						212	9									
04	4620 X	3743	-0-	-877	-0-	18	1	3534	3	Y	168	169	1			15
						6	4	185	9							
05	4402 X	3603	-0-	-799	-0-	16	1	3437	3	Y	131	134	1			12
						6	4	144	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13197 X	13197	-0-	-0-	-0-	49	1	12234	3	Y	829	837	1			109
						2	4	912	9							
01	13640 X	10929	-0-	-2711	-0-	51	1	9973	3	Y	818	797	1			130
						5	4	900	9							
02	12320 X	7681	-0-	-4639	-0-	39	1	6838	3	Y	728	806	1			52
						3	4	801	9							
03	13268 X	10356	-0-	-2912	-0-	49	1	9547	3	Y	690	685	1			57
						1	4	759	9							
04	12780 X	12321	-0-	-459	-0-	60	1	11699	3	Y	494	507	1			44
						19	4	543	9							
05	13206 X	10110	-0-	-3096	-0-	45	1	9469	3	Y	527	523	1			48
						16	4	580	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9145 X	8611	-0-	-534	-0-	32	1	8030	3	Y	497	489	1			65
						2	4	547	9							
01	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	41	1	7897	3	Y	461	453	1			73
						4	4	507	9							
02	8680 X	7029	-0-	-1651	-0-	38	1	6589	3	Y	364	411	1			26
						2	4	400	9							
03	9610 X	5297	-0-	-4313	-0-	25	1	4792	3	Y	436	426	1			36
						480	9									
04	9300 X	2285	-0-	-7015	-0-	10	1	1857	3	Y	377	379	1			34
						3	4	415	9							
05	8618 X	3755	-0-	-4863	-0-	15	1	3261	3	Y	431	425	1			40
						5	4	474	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	5476	-0-	-2491	-0-	20	1	4875	3	Y	527	515	1			69
						1	4	580	9							
01	7967 X	4682	-0-	-3285	-0-	21	1	4101	3	Y	507	495	1			81
						2	4	558	9							
02	5320 X	5153	-0-	-167	-0-	26	1	4544	3	Y	528	571	1			38
						2	4	581	9							
03	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	29	1	5534	3	Y	556	548	1			46
						612	9									
04	5310 X	4343	-0-	-967	-0-	20	1	3906	3	Y	373	386	1			33
						7	4	410	9							
05	5704 X	3477	-0-	-2227	-0-	14	1	3049	3	Y	372	371	1			34
						5	4	409	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6145	-0-	-2225	-0-	23	1	5795	3	Y	296	293	1			39
							1	4	326	9							
01	8711	X	4360	-0-	-4351	-0-	21	1	4115	3	Y	202	209	1			32
							2	4	222	9							
02	7868	X	4204	-0-	-3664	-0-	23	1	3974	3	Y	186	205	1			13
							2	4	205	9							
03	8711	X	4883	-0-	-3828	-0-	24	1	4643	3	Y	195	192	1			16
							1	4	215	9							
04	6450	X	4871	-0-	-1579	-0-	24	1	4619	3	Y	201	199	1			18
							7	4	221	9							
05	6138	X	5015	-0-	-1123	-0-	23	1	4729	3	Y	232	229	1			21
							8	4	255	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	16	1	3960	3	Y	265	259	1			35
							292	9									
01	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	19	1	3637	3	Y	141	154	1			22
							1	4	155	9							
02	3892	X	2999	-0-	-893	-0-	16	1	2870	3	Y	102	117	1			7
							1	4	112	9							
03	4309	X	2614	-0-	-1695	-0-	12	1	2445	3	Y	143	138	1			12
							157	9									
04	4170	X	515	-0-	-3655	-0-	2	1	349	3	Y	148	147	1			13
							1	4	163	9							
05	4278	X	2901	-0-	-1377	-0-	13	1	2739	3	Y	131	132	1			12
							5	4	144	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	26	1	9863	3	Y	1155	1157	1			43
							1271	9									
01	10013	X	7159	-0-	-2854	-0-	17	1	6090	3	Y	954	965	1			32
							3	4	1049	9							
02	8204	X	6933	-0-	-1271	-0-	13	1	5833	3	Y	988	937	1			83
							1087	9									
03	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	21	1	9496	3	Y	858	896	1			45
							944	9									
04	9690	X	4305	-0-	-5385	-0-	10	1	3547	3	Y	680	673	1			52
							748	9									
*05	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	25	1	10878	3	Y	1267	1242	1			77
							1	4	1394	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269330 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8277 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10819	X	6515	-0-	-4304	-0-	185	1	4599	3	Y	1572	1546	0			177
							2	4	1729	9							
01	11036	X	7407	-0-	-3629	-0-	167	1	5462	3	Y	1614	1629	0			162
							3	4	1775	9							
02	9968	X	7252	-0-	-2716	-0-	202	1	5328	3	Y	1562	1567	0			157
							4	4	1718	9							
03	11036	X	8606	-0-	-2430	-0-	125	1	5938	3	Y	2310	2241	0			226
							2	4	2541	9							
04	9030	X	8648	-0-	-382	-0-	129	1	6657	3	Y	1685	1627	0	58	1	226
							8	4	1854	9							
05	8029	X	2060	-0-	-5969	-0-	143	1	3	4	Y	1740	1837	0			129
							1914	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 269336 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8294 - 13204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9424	X	7645	-0-	-1779	-0-	132	1	5719	3	Y	1627	1630	0			13
							4	4	1790	9							
01	11811	X	10400	-0-	-1411	-0-	158	1	8461	3	Y	1606	1609	0			10
							14	4	1767	9							
02	10024	X	6937	-0-	-3087	-0-	177	1	5086	3	Y	1512	1509	0			13
							11	4	1663	9							
03	11098	X	7087	-0-	-4011	-0-	230	1	5435	3	Y	1282	1286	0			9
							12	4	1410	9							
04	10050	X	7037	-0-	-3013	-0-	224	1	5585	3	Y	1113	1116	0			6
							4	4	1224	9							
05	10385	X	5232	-0-	-5153	-0-	171	1	3332	3	Y	1571	1568	0			9
							1	4	1728	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 53H RRCID -> 269379 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8128 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	8076	-0-	-4665	-0-	19	1	7192	3	Y	786	788	1			29
							865	9									
01	10075	X	7040	-0-	-3035	-0-	18	1	6286	3	Y	666	672	1			23
							3	4	733	9							
02	8904	X	6757	-0-	-2147	-0-	13	1	5997	3	Y	679	645	1			57
							747	9									
03	9021	X	6954	-0-	-2067	-0-	14	1	6298	3	Y	584	611	1			30
							642	9									
04	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	22	1	7594	3	Y	491	484	1			37
							1	4	540	9							
*05	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	33	1	14831	3	Y	777	767	1			47
							1	4	855	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 55H RRCID -> 269385 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8402 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14167	X	14167	-0-	-0-	-0-	35	1	12936	3	Y	1086	1080	1			40
							1	4	1195	9							
01	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	41	1	14652	3	Y	848	859	1			29
							8	4	933	9							
02	14705	X	14705	-0-	-0-	-0-	32	1	14158	3	Y	467	457	1			39
							1	4	514	9							
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	30	1	13486	3	Y	790	788	1			41
							1	4	869	9							
04	15120	X	10092	-0-	-5028	-0-	26	1	9297	3	Y	697	685	1			53
							2	4	767	9							
05	16275	X	10028	-0-	-6247	-0-	21	1	9138	3	Y	789	794	1			48
							1	4	868	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13888	X	13888	-0-	-0-	-0-	33	1	12559	3	Y	1177	1180	1			44
							1	4	1295	9							
01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	32	1	11627	3	Y	1001	1011	1			34
							6	4	1101	9							
02	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	31	1	13730	3	Y	1247	1176	1			105
							1	4	1372	9							
03	14973	X	14677	-0-	-296	-0-	30	1	13545	3	Y	1001	1054	1			52
							1	4	1101	9							
04	14490	X	9784	-0-	-4706	-0-	25	1	8761	3	Y	906	889	1			69
							1	4	997	9							
05	16771	X	9208	-0-	-7563	-0-	18	1	8055	3	Y	1032	1038	1			63
							1135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499 X	16852	-0-	-2647	-0-	57	1	15478	3	Y	1192	1045	1	2	8	192
						6	4	1311	9							
01	18352 X	13637	-0-	-4715	-0-	30	1	11933	3	Y	1520	1667	1	22	8	23
						2	4	1672	9							
02	16576 X	12979	-0-	-3597	-0-	27	1	11930	3	Y	928	933	1			18
						1	4	1021	9							
03	17980 X	14911	-0-	-3069	-0-	32	1	13798	3	Y	982	964	1	26	8	10
						1	4	1080	9							
04	16500 X	14347	-0-	-2153	-0-	30	1	13404	3	Y	823	823	1			10
						8	4	905	9							
05	16864 X	14704	-0-	-2160	-0-	31	1	13784	3	Y	804	799	1	4	8	11
						5	4	884	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785

12	19964 X	14330	-0-	-5634	-0-	71	1	13215	3	Y	940	948	1			21
						10	4	1034	9							
01	17732 X	15890	-0-	-1842	-0-	84	1	14762	3	Y	886	893	1			14
						69	4	975	9							
02	15484 X	11011	-0-	-4473	-0-	63	1	9820	3	Y	984	969	1			29
						46	4	1082	9							
03	16337 X	11432	-0-	-4905	-0-	85	1	10230	3	Y	907	919	1			17
						119	4	998	9							
04	15540 X	10953	-0-	-4587	-0-	86	1	10001	3	Y	664	659	1			22
						136	4	730	9							
05	15903 X	10304	-0-	-5599	-0-	96	1	9429	3	Y	705	709	1			18
						3	4	776	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314

12	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	47	1	11545	3	Y	1158	1095	1	34	8	147
						2	4	1274	9							
01	15283 X	10792	-0-	-4491	-0-	50	1	9660	3	Y	979	962	1	10	8	154
						5	4	1077	9							
02	13804 X	10174	-0-	-3630	-0-	53	1	9261	3	Y	778	864	1	14	8	54
						4	4	856	9							
03	13640 X	9202	-0-	-4438	-0-	42	1	8086	3	Y	975	946	1	3	8	80
						1	4	1073	9							
04	13200 X	9521	-0-	-3679	-0-	44	1	8495	3	Y	880	882	1			78
						14	4	968	9							
05	12865 X	10015	-0-	-2850	-0-	42	1	8915	3	Y	948	935	1	4	8	87
						15	4	1043	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 46H RRCID -> 269470 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945

12	14787 X	9993	-0-	-4794	-0-	23	1	8872	3	Y	998	998	1			37
						1098	9									
01	16337 X	8342	-0-	-7995	-0-	21	1	7397	3	Y	836	845	1			28
						4	4	920	9							
02	14084 X	10713	-0-	-3371	-0-	22	1	9637	3	Y	958	905	1			81
						1054	9									
03	13069 X	13069	-0-	-0-	-0-	27	1	11947	3	Y	995	1024	1			52
						1095	9									
04	13585 X	13585	-0-	-0-	-0-	36	1	12453	3	Y	995	971	1			76
						1	4	1095	9							
*05	13706 X	13706	-0-	-0-	-0-	28	1	12511	3	Y	1060	1072	1			64
						1	4	1166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 13SP RRCID -> 269473 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	588	-0-	-16741	-0-	4	1	465	3	Y	108	130	1			6
							119	9									
01	23281	X	1295	-0-	-21986	-0-	36	1	1168	3	Y	82	80	1			8
							1	4	90	9							
02	18004	X	3795	-0-	-14209	-0-	64	1	3550	3	Y	160	98	0	54	1	16
							5	4	176	9							
03	15469	X	3309	-0-	-12160	-0-	29	1	2833	3	Y	388	363	0	37	1	4
							20	4	427	9							
04	11160	X	5831	-0-	-5329	-0-	55	1	5043	3	Y	662	658	0	1	1	7
							5	4	728	9							
*05	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	70	1	5355	3	Y	274	278	0			3
							17	4	301	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292	X	6069	-0-	-4223	-0-	22	1	5475	3	Y	519	512	1			68
							1	4	571	9							
01	9176	X	5339	-0-	-3837	-0-	24	1	4730	3	Y	530	514	1			84
							2	4	583	9							
02	8288	X	6907	-0-	-1381	-0-	36	1	6294	3	Y	522	569	1			37
							3	4	574	9							
03	8556	X	7630	-0-	-926	-0-	37	1	7243	3	Y	318	329	1			26
							350	9									
04	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	33	1	6269	3	Y	311	309	1			28
							10	4	342	9							
*05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	39	1	8183	3	Y	628	598	1			58
							14	4	691	9							

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	328	-0-	-5097	-0-	89	1	239	3	N	-0-					135
01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-	48	1			87
02	6076	X	3719	-0-	-2357	-0-	62	1	3452	3	N	184	117	0	135	1	19
							3	4	202	9							
03	6727	X	4597	-0-	-2130	-0-	38	1	3637	3	N	815	762	0	64	1	8
							25	4	897	9							
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	67	1	6125	3	N	437	438	0	2	1	5
							6	4	481	9							
*05	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	141	1	10741	3	N	284	286	0			3
							35	4	312	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14539	X	10921	-0-	-3618	-0-	26	1	9716	3	Y	1072	1075	1			40
							1179	9									
01	12338	X	9558	-0-	-2780	-0-	24	1	8557	3	Y	884	894	1			30
							5	4	972	9							
02	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	25	1	11078	3	Y	957	906	1			81
							1053	9									
03	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	30	1	13476	3	Y	1013	1041	1			53
							1114	9									
04	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	35	1	12157	3	Y	913	896	1			70
							1	4	1004	9							
05	13454	X	12963	-0-	-491	-0-	27	1	11888	3	Y	952	964	1			58
							1	4	1047	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13640	X	9330	-0-	-4310	-0-	21	1	7872	3	Y	1306	1310	1			48
							1437	9									
01	13640	X	8683	-0-	-4957	-0-	20	1	7381	3	Y	1162	1171	1			39
							4	4	1278	9							
02	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	29	1	12824	3	Y	1321	1249	1			111
							1453	9									
03	15313	X	15313	-0-	-0-	-0-	31	1	13910	3	Y	1247	1293	1			65
							1372	9									
04	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	31	1	11071	3	Y	1192	1166	1			91
							1	4	1311	9							
05	14291	X	12549	-0-	-1742	-0-	25	1	11029	3	Y	1358	1367	1			82
							1	4	1494	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	6453	-0-	-2847	-0-	24	1	5934	3	Y	449	443	1			59
							1	4	494	9							
01	9951	X	7392	-0-	-2559	-0-	36	1	6975	3	Y	344	348	1			55
							3	4	378	9							
02	7224	X	6350	-0-	-874	-0-	35	1	6014	3	Y	272	308	1			19
							2	4	299	9							
03	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	36	1	7001	3	Y	317	310	1			26
							349	9									
04	7140	X	6653	-0-	-487	-0-	33	1	6284	3	Y	296	296	1			26
							10	4	326	9							
05	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	31	1	6498	3	Y	266	268	1			24
							11	4	293	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	35	1	8620	3	Y	565	553	1			74
							2	4	622	9							
01	9827	X	8172	-0-	-1655	-0-	39	1	7605	3	Y	476	474	1			76
							4	4	524	9							
02	9772	X	6736	-0-	-3036	-0-	36	1	6277	3	Y	382	431	1			27
							3	4	420	9							
03	10819	X	7620	-0-	-3199	-0-	36	1	7021	3	Y	511	496	1			42
							1	4	562	9							
04	10470	X	6487	-0-	-3983	-0-	31	1	5981	3	Y	423	427	1			38
							10	4	465	9							
05	9269	X	5793	-0-	-3476	-0-	26	1	5398	3	Y	327	335	1			30
							9	4	360	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	20	1	7008	3	Y	363	365	0			28
							2	4	399	9							
01	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	25	1	7182	3	Y	385	383	0			30
							17	4	424	9							
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	25	1	6706	3	Y	351	362	0			19
							19	4	386	9							
03	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	25	1	7342	3	Y	406	406	0			19
							1	4	447	9							
04	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	29	1	7659	3	Y	374	370	0			23
							3	4	411	9							
*05	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	39	1	7329	3	Y	400	394	0			29
							1	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8866 X	8863	-0-	-3	-0-	24	1	8286	3	Y	501	509	0			38
						2	4	551	9							
01	9135 X	9135	-0-	-0-	-0-	30	1	8491	3	Y	540	536	0			42
						20	4	594	9							
02	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	30	1	7927	3	Y	503	518	0			27
						23	4	553	9							
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	29	1	8681	3	Y	538	540	0			25
						1	4	592	9							
04	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	35	1	9055	3	Y	447	444	0			28
						3	4	492	9							
*05	9265 X	9265	-0-	-0-	-0-	46	1	8665	3	Y	503	495	0			36
						1	4	553	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8513 X	8513	-0-	-0-	-0-	23	1	7827	3	Y	601	610	0			46
						2	4	661	9							
01	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	29	1	8022	3	Y	604	603	0			47
						18	4	664	9							
02	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	28	1	7490	3	Y	527	546	0			28
						21	4	580	9							
03	8873 X	8873	-0-	-0-	-0-	28	1	8200	3	Y	585	586	0			27
						1	4	644	9							
04	9174 X	9174	-0-	-0-	-0-	33	1	8553	3	Y	532	526	0			33
						3	4	585	9							
*05	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	43	1	8185	3	Y	583	574	0			42
						1	4	641	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5518 X	5196	-0-	-322	-0-	14	1	4906	3	Y	250	253	0			19
						1	4	275	9							
01	6355 X	1538	-0-	-4817	-0-	4	1	1232	3	Y	272	270	0			21
						3	4	299	9							
02	5740 X	2821	-0-	-2919	-0-	10	1	2637	3	Y	152	165	0			8
						7	4	167	9							
03	6355 X	3462	-0-	-2893	-0-	11	1	3305	3	Y	133	135	0			6
						146	9									
04	5460 X	4821	-0-	-639	-0-	18	1	4533	3	Y	244	235	0			15
						2	4	268	9							
05	5208 X	4844	-0-	-364	-0-	24	1	4520	3	Y	273	268	0			20
						300	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	6517	-0-	-1202	-0-	25	1	6279	3	Y	193	198	1			25
						1	4	212	9							
01	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	32	1	6311	3	Y	327	300	1			52
						3	4	360	9							
02	6160 X	5617	-0-	-543	-0-	30	1	5304	3	Y	255	289	1			18
						2	4	281	9							
03	6820 X	5571	-0-	-1249	-0-	27	1	5196	3	Y	316	308	1			26
						348	9									
04	6600 X	6116	-0-	-484	-0-	30	1	5735	3	Y	311	309	1			28
						9	4	342	9							
05	6696 X	6004	-0-	-692	-0-	27	1	5639	3	Y	298	299	1			27
						10	4	328	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12090	X	10158	-0-	-1932	-0-	37	1	9148	3	Y	883	858	1			116
							2	4	971	9							
01	11966	X	10425	-0-	-1541	-0-	48	1	9333	3	Y	945	911	1			150
							4	4	1040	9							
02	10724	X	9642	-0-	-1082	-0-	50	1	8651	3	Y	852	941	1			61
							4	4	937	9							
03	10664	X	10620	-0-	-44	-0-	50	1	9578	3	Y	901	887	1			75
							1	4	991	9							
04	10080	X	7480	-0-	-2600	-0-	35	1	6789	3	Y	586	609	1			52
							11	4	645	9							
05	10664	X	8350	-0-	-2314	-0-	35	1	7476	3	Y	751	734	1			69
							13	4	826	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	14150	-0-	-5721	-0-	354	1	9995	3	Y	3455	3324	1	106	8	96
							3801	9									
01	19871	X	13774	-0-	-6097	-0-	415	1	10320	3	Y	2762	2742	1	20	8	96
							1	4	3038	9							
02	17948	X	12904	-0-	-5044	-0-	406	1	9575	3	Y	2651	2583	1	106	8	58
							7	4	2916	9							
03	16585	X	14109	-0-	-2476	-0-	379	1	10563	3	Y	2879	2863	1			74
							3167	9									
04	13680	X	11465	-0-	-2215	-0-	327	1	9212	3	Y	1750	1775	1			49
							1	4	1925	9							
05	14291	X	13625	-0-	-666	-0-	442	1	10720	3	Y	2239	2214	1			74
							2463	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10513	X	10513	-0-	-0-	-0-	288	1	8145	3	Y	1890	1798	1	85	8	52
							1	4	2079	9							
01	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	287	1	7139	3	Y	1498	1469	1	29	8	52
							1648	9									
02	13507	X	13507	-0-	-0-	-0-	483	1	11411	3	Y	1458	1455	1	22	8	33
							9	4	1604	9							
03	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	333	1	9278	3	Y	1656	1646	1			43
							1822	9									
04	8400	X	8197	-0-	-203	-0-	245	1	6885	3	Y	970	986	1			27
							1067	9									
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	291	1	7032	3	Y	1158	1147	1			38
							1274	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11718	X	3627	-0-	-8091	-0-	107	1	2997	3	Y	475	471	1			14
							523	9									
01	9114	X	3063	-0-	-6051	-0-	100	1	2487	3	Y	433	398	1	35	8	14
							476	9									
02	8232	X	2768	-0-	-5464	-0-	109	1	2574	3	Y	75	87	1			2
							2	4	83	9							
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	239	1	6667	3	Y	1465	1429	1			38
							1612	9									
04	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	221	1	6196	3	Y	1637	1629	1			46
							1801	9									
*05	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	261	1	6322	3	Y	815	834	1			27
							897	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10645	-0-	-1197	-0-	320	1	9045	3	Y	1164	1157	1			33
							1280	9									
01	11191	X	8197	-0-	-2994	-0-	276	1	6859	3	Y	965	964	1			34
							1062	9									
02	10108	X	9983	-0-	-125	-0-	354	1	8346	3	Y	1160	1167	1			27
							7	4	1276	9							
03	10633	X	8088	-0-	-2545	-0-	249	1	6924	3	Y	832	838	1			21
							915	9									
04	10290	X	6776	-0-	-3514	-0-	206	1	5785	3	Y	713	714	1			20
							1	4	784	9							
05	11067	X	6883	-0-	-4184	-0-	235	1	5683	3	Y	877	868	1			29
							965	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702	X	9509	-0-	-4193	-0-	282	1	7961	3	Y	1150	1053	1	85	8	30
							1	4	1265	9							
01	14601	X	6000	-0-	-8601	-0-	195	1	4875	3	Y	845	845	1			30
							930	9									
02	10472	X	7644	-0-	-2828	-0-	270	1	6377	3	Y	902	911	1			21
							5	4	992	9							
03	11594	X	10188	-0-	-1406	-0-	336	1	9373	3	Y	435	445	1			11
							479	9									
04	9210	X	7442	-0-	-1768	-0-	226	1	6349	3	Y	788	777	1			22
							867	9									
05	9517	X	8710	-0-	-807	-0-	308	1	7455	3	Y	861	855	1			28
							947	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	3121	-0-	-2831	-0-	26	1	2836	3	Y	234	235	0			2
							2	4	257	9							
01	6913	X	3529	-0-	-3384	-0-	14	1	3138	3	Y	338	338	0			2
							5	4	372	9							
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	108	1	8388	3	Y	39	41	0			-0-
							18	4	43	9							
03	4402	X	1768	-0-	-2634	-0-	27	1	1500	3	Y	216	214	0			2
							3	4	238	9							
04	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	13	1	806	3	Y	2175	2166	0			11
							1	4	2393	9							
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-	11	0			-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 269526 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8162 - 13089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12927	X	5455	-0-	-7472	-0-	35	1	3844	3	Y	1431	1440	0			12
							2	4	1574	9							
01	13485	X	4735	-0-	-8750	-0-	86	1	3031	3	Y	1466	1469	0			9
							5	4	1613	9							
02	11004	X	2841	-0-	-8163	-0-	144	1	2051	3	Y	584	588	0			5
							4	4	642	9							
03	11625	X	10843	-0-	-782	-0-	152	1	2392	3	Y	7540	7492	0			53
							5	4	8294	9							
04	11250	X	8053	-0-	-3197	-0-	151	1	2475	3	Y	4932	4960	0			25
							2	4	5425	9							
05	5456	X	1835	-0-	-3621	-0-	52	1	961	3	Y	747	768	0			4
							822	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 49H RRCID -> 269527 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8548 - 13497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	31	1	11594	3	Y	1056	1055	1			39
							1	4	1162	9							
01	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	36	1	13046	3	Y	895	904	1			30
							7	4	985	9							
02	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	29	1	12709	3	Y	780	744	1			66
							858	9									
03	13919	X	11851	-0-	-2068	-0-	25	1	11030	3	Y	724	752	1			38
							796	9									
04	13620	X	9439	-0-	-4181	-0-	25	1	8639	3	Y	704	688	1			54
							1	4	774	9							
05	15066	X	8121	-0-	-6945	-0-	17	1	7301	3	Y	729	739	1			44
							1	4	802	9							

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
12	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	30	1	11435	3	Y	1062	1060	1			39
							1	4	1168	9							
01	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	31	1	11268	3	Y	810	822	1			27
							6	4	891	9							
02	11844	X	10801	-0-	-1043	-0-	22	1	10033	3	Y	678	648	1			57
							746	9									
03	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	32	1	14437	3	Y	826	840	1			43
							909	9									
04	12690	X	8540	-0-	-4150	-0-	22	1	7751	3	Y	696	686	1			53
							1	4	766	9							
05	12648	X	6976	-0-	-5672	-0-	14	1	6224	3	Y	671	683	1			41
							738	9									

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
12	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	17	1	5810	3	Y	303	309	0			23
							1	4	333	9							
01	7192	X	4852	-0-	-2340	-0-	16	1	4568	3	Y	234	239	0			18
							11	4	257	9							
02	6496	X	3384	-0-	-3112	-0-	12	1	3178	3	Y	168	177	0			9
							9	4	185	9							
03	7192	X	4495	-0-	-2697	-0-	15	1	4321	3	Y	144	146	0			7
							1	4	158	9							
04	5970	X	4751	-0-	-1219	-0-	18	1	4586	3	Y	132	131	0			8
							2	4	145	9							
05	6169	X	4806	-0-	-1363	-0-	24	1	4550	3	Y	211	204	0			15
							232	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 44H RRCID -> 269533 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8450 - 12663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	27	1	9206	3	Y	583	591	0			44
							2	4	641	9							
01	10757	X	8988	-0-	-1769	-0-	29	1	8323	3	Y	561	562	0			43
							19	4	617	9							
02	9716	X	6800	-0-	-2916	-0-	24	1	6274	3	Y	440	460	0			23
							18	4	484	9							
03	10540	X	7646	-0-	-2894	-0-	24	1	7086	3	Y	486	486	0			23
							1	4	535	9							
04	10200	X	8112	-0-	-2088	-0-	29	1	7544	3	Y	487	480	0			30
							3	4	536	9							
05	9889	X	7731	-0-	-2158	-0-	38	1	7112	3	Y	528	520	0			38
							581	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 45H RRCID -> 269535 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8403 - 12716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5304 X	5304	-0-	-0-	-0-	15	1	4965	3	Y	294	297	0			22
						1	4	323	9							
01	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	17	1	4762	3	Y	295	294	0			23
						11	4	325	9							
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	16	1	4320	3	Y	250	260	0			13
						12	4	275	9							
03	5301 X	5277	-0-	-24	-0-	17	1	4892	3	Y	334	331	0			16
						1	4	367	9							
04	5130 X	5082	-0-	-48	-0-	18	1	4745	3	Y	288	286	0			18
						2	4	317	9							
05	5301 X	5012	-0-	-289	-0-	24	1	4655	3	Y	303	299	0			22
						333	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 46H RRCID -> 269536 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8508 - 12808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7037 X	6261	-0-	-776	-0-	17	1	5752	3	Y	445	450	0			34
						2	4	490	9							
01	6293 X	5582	-0-	-711	-0-	18	1	5075	3	Y	434	434	0			34
						12	4	477	9							
02	5740 X	5286	-0-	-454	-0-	18	1	4844	3	Y	373	387	0			20
						14	4	410	9							
03	6355 X	6327	-0-	-28	-0-	20	1	5811	3	Y	450	449	0			21
						1	4	495	9							
04	6150 X	5790	-0-	-360	-0-	21	1	5353	3	Y	376	374	0			23
						2	4	414	9							
05	6262 X	5992	-0-	-270	-0-	29	1	5514	3	Y	408	402	0			29
						449	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 47H RRCID -> 269539 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8668 - 13040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	3920	-0-	-1474	-0-	11	1	3707	3	Y	183	187	0			14
						1	4	201	9							
01	5084 X	4257	-0-	-827	-0-	14	1	4029	3	Y	186	186	0			14
						9	4	205	9							
02	4480 X	4347	-0-	-133	-0-	16	1	4120	3	Y	181	185	0			10
						12	4	199	9							
03	4309 X	3897	-0-	-412	-0-	12	1	3705	3	Y	164	166	0			8
						180	9									
04	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	18	1	4597	3	Y	199	195	0			12
						2	4	219	9							
05	4805 X	4711	-0-	-94	-0-	23	1	4434	3	Y	231	226	0			17
						254	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10168 X	5804	-0-	-4364	-0-	156	1	4399	3	Y	1135	1056	1	85	8	30
						1249	9									
01	20119 X	10549	-0-	-9570	-0-	378	1	9389	3	Y	710	715	1			25
						1	4	781	9							
02	18172 X	6730	-0-	-11442	-0-	234	1	5523	3	Y	881	886	1			20
						4	4	969	9							
03	18848 X	9127	-0-	-9721	-0-	272	1	7613	3	Y	1129	1120	1			29
						1242	9									
04	12030 X	8723	-0-	-3307	-0-	264	1	7429	3	Y	935	938	1			26
						1	4	1029	9							
05	10540 X	9459	-0-	-1081	-0-	328	1	7952	3	Y	1072	1063	1			35
						1179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	1734	-0-	-13425	-0-	53	1	1485	3	Y	178	92	1	85	8	3
							196	9									
01	13516	X	1084	-0-	-12432	-0-	39	1	954	3	Y	83	53	1	31	8	2
							91	9									
02	10444	X	1276	-0-	-9168	-0-	46	1	1089	3	Y	127	70	1	57	8	2
							1	4	140	9							
03	2325	X	355	-0-	-1970	-0-	11	1	297	3	Y	43	13	1	32	8	-0-
							47	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	162	1	4566	3	Y	110	107	1			3
							121	9									
*05	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	174	1	4219	3	Y	1414	1319	1	53	8	45
							1555	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12679	X	9814	-0-	-2865	-0-	261	1	7357	3	Y	1996	1985	1			57
							2196	9									
01	16089	X	7586	-0-	-8503	-0-	225	1	5576	3	Y	1623	1623	1			57
							1785	9									
02	14532	X	9527	-0-	-5005	-0-	308	1	7247	3	Y	1787	1803	1			41
							6	4	1966	9							
03	15159	X	13329	-0-	-1830	-0-	353	1	9851	3	Y	2841	2809	1			73
							3125	9									
04	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	307	1	8609	3	Y	2400	2406	1			67
							2640	9									
*05	11485	X	11485	-0-	-0-	-0-	388	1	9403	3	Y	1540	1556	1			51
							1694	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10346	-0-	-1062	-0-	320	1	9019	3	Y	915	908	1			26
							1007	9									
01	13268	X	9862	-0-	-3406	-0-	347	1	8611	3	Y	821	818	1			29
							1	4	903	9							
02	13188	X	5018	-0-	-8170	-0-	176	1	4150	3	Y	626	641	1			14
							3	4	689	9							
03	14601	X	4642	-0-	-9959	-0-	128	1	3575	3	Y	854	846	1			22
							939	9									
04	14130	X	2058	-0-	-12072	-0-	63	1	1774	3	Y	201	217	1			6
							221	9									
05	10354	X	5618	-0-	-4736	-0-	203	1	4907	3	Y	462	453	1			15
							508	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	5692	-0-	-7359	-0-	140	1	3953	3	Y	1454	1445	1			42
							1599	9									
01	11780	X	5675	-0-	-6105	-0-	166	1	4130	3	Y	1254	1252	1			44
							1379	9									
02	10640	X	7391	-0-	-3249	-0-	262	1	6178	3	Y	860	884	1			20
							5	4	946	9							
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	352	1	9828	3	Y	1408	1392	1			36
							1549	9									
04	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	265	1	7451	3	Y	1197	1199	1			34
							1	4	1317	9							
*05	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	341	1	8266	3	Y	1497	1482	1			49
							1647	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	10500	-0-	-3636	-0-	301	1	8496	3	Y	1548	1543	1			44
							1703	9									
01	14818	X	2928	-0-	-11890	-0-	74	1	1827	3	Y	934	945	1			33
							1027	9									
02	14924	X	2302	-0-	-12622	-0-	50	1	1169	3	Y	984	994	1			23
							1	4	1082	9							
03	16523	X	8502	-0-	-8021	-0-	248	1	6903	3	Y	1228	1219	1			32
							1351	9									
04	15990	X	9215	-0-	-6775	-0-	275	1	7717	3	Y	1112	1113	1			31
							1223	9									
*05	11055	X	11055	-0-	-0-	-0-	393	1	9501	3	Y	1055	1051	1			35
							1161	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	317	1	8950	3	Y	905	799	1	107	8	23
							996	9									
01	11191	X	4727	-0-	-6464	-0-	157	1	3907	3	Y	603	577	1	29	8	20
							663	9									
02	10108	X	6181	-0-	-3927	-0-	250	1	5898	3	Y	25	20	1	25	8	-0-
							5	4	28	9							
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	419	1	11695	3	Y	1142	1113	1			29
							1256	9									
04	10170	X	7830	-0-	-2340	-0-	233	1	6527	3	Y	973	975	1			27
							1070	9									
05	10261	X	8788	-0-	-1473	-0-	290	1	7026	3	Y	1338	1321	1			44
							1472	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	7955	-0-	-3267	-0-	27	1	7267	3	Y	598	525	1			97
							3	4	658	9							
01	10664	X	6932	-0-	-3732	-0-	15	1	6051	3	Y	786	871	1			12
							1	4	865	9							
02	9156	X	6636	-0-	-2520	-0-	14	1	5977	3	Y	585	586	1			11
							1	4	644	9							
03	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	26	1	11300	3	Y	740	743	1			8
							814	9									
04	9894	X	9894	-0-	-0-	-0-	20	1	8999	3	Y	791	789	1			10
							5	4	870	9							
*05	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	19	1	8564	3	Y	468	472	1			6
							3	4	515	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	8766	-0-	-5556	-0-	63	1	7634	3	Y	970	931	1			54
							2	4	1067	9							
01	14322	X	6308	-0-	-8014	-0-	164	1	5282	3	Y	780	757	1			77
							4	4	858	9							
02	12712	X	8140	-0-	-4572	-0-	106	1	5858	3	Y	1971	1208	0	648	1	192
							8	4	2168	9							
03	13051	X	10144	-0-	-2907	-0-	84	1	8134	3	Y	1699	1589	0	286	1	16
							57	4	1869	9							
04	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	123	1	11256	3	Y	1197	1196	0	4	1	13
							11	4	1317	9							
*05	13468	X	13468	-0-	-0-	-0-	158	1	12000	3	Y	1155	1154	0			14
							39	4	1271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3565	X	1805	-0-	-1760	-0-	10	1	1772	3	Y	21	23	0			-0-
							23	9									
01	3441	X	2690	-0-	-751	-0-	14	1	2596	3	Y	73	72	0			1
							80	9									
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	25	1	4455	3	Y	594	584	0			11
							653	9									
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	75	1	13992	3	Y	2637	2577	0			71
							2901	9									
04	19833	X	19833	-0-	-0-	-0-	89	1	17625	3	Y	1926	1941	0			56
							2119	9									
*05	27318	X	27318	-0-	-0-	-0-	208	1	24019	3	Y	2810	2788	0			78
							3091	9									

FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3255	X	971	-0-	-2284	-0-	3	1	723	3	Y	223	116	0	105	8	2
							245	9									
01	2573	X	293	-0-	-2280	-0-	1	1	228	3	Y	58	56	0	3	8	1
							64	9									
02	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	10	1	1802	3	Y	153	122	0	30	8	2
							168	9									
03	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	39	1	7489	3	Y	857	808	0	29	8	22
							943	9									
04	14884	X	14884	-0-	-0-	-0-	71	1	14160	3	Y	594	599	0			17
							653	9									
*05	3100	N	15752	-0-	12652	12652	127	1	14655	3	Y	882	874	0			25
							970	9									

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
12	9641	X	5182	-0-	-4459	-0-	104	1	3878	3	Y	1088	1086	0			9
							3	4	1197	9							
01	12059	X	5173	-0-	-6886	-0-	110	1	3629	3	Y	1298	1299	0			8
							6	4	1428	9							
02	10892	X	4530	-0-	-6362	-0-	140	1	2756	3	Y	1480	1475	0			13
							6	4	1628	9							
03	12059	X	4740	-0-	-7319	-0-	184	1	2930	3	Y	1472	1475	0			10
							7	4	1619	9							
04	6660	X	4853	-0-	-1807	-0-	189	1	3143	3	Y	1381	1384	0			7
							2	4	1519	9							
05	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	116	1	2821	3	Y	1284	1284	0			7
							1	4	1412	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6510	X	6086	-0-	-424	-0-	459	1	4935	3	Y	628	616	1			53
							1	4	691	9							
01	6882	X	1882	-0-	-5000	-0-	374	1	1285	3	Y	201	199	1			55
							2	4	221	9							
02	6216	X	2770	-0-	-3446	-0-	517	1	1558	3	Y	632	520	1			167
							695	9									
03	6076	X	4457	-0-	-1619	-0-	301	1	2951	3	Y	1094	1223	1			38
							2	4	1203	9							
04	5880	X	3810	-0-	-2070	-0-	264	1	3261	3	Y	246	274	1			10
							14	4	271	9							
05	6076	X	3950	-0-	-2126	-0-	237	1	3670	3	Y	28	37	1			1
							12	4	31	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19145	X	19145	-0-	-0-	-0-	21	1	18270	3	Y	771	772	0			42
							6	4	848	9							
01	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	7	1	15439	3	Y	704	725	0			21
							31	4	774	9							
02	21168	X	14686	-0-	-6482	-0-	6	1	13909	3	Y	700	691	0			30
							1	4	770	9							
03	23436	X	13952	-0-	-9484	-0-	16	1	13263	3	Y	611	594	0			47
							1	4	672	9							
04	22680	X	10499	-0-	-12181	-0-	5	1	9926	3	Y	516	544	0			19
							568	9									
05	19158	X	12477	-0-	-6681	-0-	12	1	11922	3	Y	483	483	0			19
							12	4	531	9							

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
12	14601	X	8990	-0-	-5611	-0-	14	1	8183	3	Y	717	622	0	170	1	18
							4	4	789	9							
01	14601	X	10083	-0-	-4518	-0-	16	1	9250	3	Y	726	700	0			44
							18	4	799	9							
02	14672	X	10019	-0-	-4653	-0-	11	1	9331	3	Y	613	619	0			38
							3	4	674	9							
03	16244	X	14142	-0-	-2102	-0-	14	1	13385	3	Y	671	666	0			43
							5	4	738	9							
04	15720	X	13901	-0-	-1819	-0-	15	1	13236	3	Y	591	612	0			22
							650	9									
05	11098	X	6479	-0-	-4619	-0-	7	1	6141	3	Y	301	306	0			17
							331	9									

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
12	21468	X	21468	-0-	-0-	-0-	24	1	20623	3	Y	740	721	0			40
							7	4	814	9							
01	17270	X	17270	-0-	-0-	-0-	8	1	16457	3	Y	701	720	0			21
							34	4	771	9							
02	15596	X	14770	-0-	-826	-0-	6	1	14022	3	Y	674	666	0			29
							1	4	741	9							
03	17267	X	12082	-0-	-5185	-0-	14	1	11448	3	Y	564	550	0			43
							620	9									
04	16710	X	10260	-0-	-6450	-0-	5	1	9723	3	Y	484	509	0			18
							532	9									
05	17267	X	11612	-0-	-5655	-0-	11	1	11128	3	Y	420	422	0			16
							11	4	462	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11315	X	8263	-0-	-3052	-0-	238	1	6712	3	Y	1194	1101	1	85	8	32
							1313	9									
01	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	389	1	9655	3	Y	1076	986	1	87	8	35
							1	4	1184	9							
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	337	1	7950	3	Y	1190	1149	1	50	8	26
							6	4	1309	9							
03	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	314	1	8777	3	Y	1444	1433	1			37
							1588	9									
04	10860	X	5147	-0-	-5713	-0-	143	1	4005	3	Y	908	919	1			26
							999	9									
05	11222	X	5944	-0-	-5278	-0-	201	1	4889	3	Y	776	776	1			26
							854	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18689	X	18689	-0-	-0-	-0-	20	1	17895	3	Y	698	700	0			38
							6	4	768	9							
01	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	7	1	14958	3	Y	728	744	0			22
							30	4	801	9							
02	20608	X	13857	-0-	-6751	-0-	5	1	13079	3	Y	703	695	0			30
							773	9									
03	22816	X	13163	-0-	-9653	-0-	15	1	12492	3	Y	595	580	0			45
							1	4	655	9							
04	22080	X	11650	-0-	-10430	-0-	6	1	11117	3	Y	479	506	0			18
							527	9									
05	18693	X	11811	-0-	-6882	-0-	11	1	11258	3	Y	483	482	0			19
							11	4	531	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	14090	-0-	-2340	-0-	48	1	12970	3	Y	970	849	1			157
							5	4	1067	9							
01	15624	X	11300	-0-	-4324	-0-	25	1	9891	3	Y	1256	1369	1	25	8	19
							2	4	1382	9							
02	13916	X	10662	-0-	-3254	-0-	22	1	9782	3	Y	779	783	1			15
							1	4	857	9							
03	14787	X	12188	-0-	-2599	-0-	26	1	11256	3	Y	823	803	1	26	8	9
							1	4	905	9							
04	13740	X	11808	-0-	-1932	-0-	25	1	10992	3	Y	713	695	1	19	8	8
							7	4	784	9							
05	14105	X	11851	-0-	-2254	-0-	25	1	11099	3	Y	657	656	1			9
							4	4	723	9							

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	8369	-0-	-3938	-0-	252	1	7095	3	Y	929	846	1	85	8	24
							1022	9									
01	14725	X	9024	-0-	-5701	-0-	308	1	7649	3	Y	970	876	1	87	8	31
							1067	9									
02	13300	X	8364	-0-	-4936	-0-	264	1	6214	3	Y	1710	1636	1	67	8	38
							5	4	1881	9							
03	11501	X	8727	-0-	-2774	-0-	233	1	6483	3	Y	1828	1819	1			47
							2011	9									
04	8730	X	8008	-0-	-722	-0-	248	1	6971	3	Y	717	744	1			20
							789	9									
05	9269	X	8547	-0-	-722	-0-	301	1	7311	3	Y	850	842	1			28
							935	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	339	1	9555	3	Y	194	194	1			6
							213	9									
01	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	342	1	8509	3	Y	340	334	1			12
							374	9									
02	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	225	1	5311	3	Y	1309	1267	1	25	8	29
							4	4	1440	9							
03	6758	X	4813	-0-	-1945	-0-	145	1	4059	3	Y	554	569	1			14
							609	9									
04	6540	X	5805	-0-	-735	-0-	153	1	4314	3	Y	1216	1196	1			34
							1338	9									
05	6758	X	6600	-0-	-158	-0-	191	1	4638	3	Y	1610	1591	1			53
							1771	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	11966	X	10493	-0-	-1473	-0-	128	1	8954	3	N	1283	1161	1	1	8	301
							1411	9									
01	12555	X	10072	-0-	-2483	-0-	92	1	8772	3	N	1098	1008	1	1	8	390
							1208	9									
02	11340	X	9511	-0-	-1829	-0-	119	1	8233	3	N	1054	862	1			582
							1159	9									
03	12555	X	10886	-0-	-1669	-0-	132	1	9449	3	N	1186	1346	1			422
							1305	9									
04	11400	X	9998	-0-	-1402	-0-	119	1	8776	3	N	1003	1213	1			212
							1103	9									
05	10540	X	10039	-0-	-501	-0-	114	1	8767	3	N	1053	1043	1			222
							1158	9									

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
12	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	227	1	5624	3	Y	730	711	0			82
							3	4	803	9							
01	6510	X	3954	-0-	-2556	-0-	92	1	3033	3	Y	753	759	0			76
							1	4	828	9							
02	5768	X	5593	-0-	-175	-0-	164	1	4303	3	Y	1021	994	0			103
							3	4	1123	9							
03	6665	X	5996	-0-	-669	-0-	100	1	4759	3	Y	1032	1034	0			101
							2	4	1135	9							
04	6450	X	4913	-0-	-1537	-0-	74	1	3798	3	Y	943	893	0	26	1	125
							4	4	1037	9							
05	0	W	1331	-0-	1331	1331	73	1	2	4	Y	1142	1182	0			85
							1256	9									

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
12	13268	X	10901	-0-	-2367	-0-	37	1	9998	3	Y	784	688	1			127
							4	4	862	9							
01	13268	X	9326	-0-	-3942	-0-	21	1	8202	3	Y	1002	1089	1	25	8	15
							1	4	1102	9							
02	11620	X	8364	-0-	-3256	-0-	18	1	7696	3	Y	590	594	1			11
							1	4	649	9							
03	12493	X	10648	-0-	-1845	-0-	23	1	9958	3	Y	606	610	1			7
							667	9									
04	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	31	1	13915	3	Y	671	670	1			8
							8	4	738	9							
*05	14461	X	14461	-0-	-0-	-0-	31	1	13676	3	Y	681	680	1			9
							5	4	749	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	13192	-0-	-2029	-0-	14	1	12514	3	Y	600	599	0			33
							4	4	660	9							
01	12617	X	10853	-0-	-1764	-0-	5	1	9961	3	Y	788	798	0			23
							20	4	867	9							
02	17066	X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16287	3	Y	701	694	0			30
							1	4	771	9							
03	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	17	1	13931	3	Y	665	644	0			51
							1	4	732	9							
04	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	6	1	12100	3	Y	523	555	0			19
							1	4	575	9							
*05	14673	X	14673	-0-	-0-	-0-	14	1	14104	3	Y	492	492	0			19
							14	4	541	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972 X	15044	-0-	-3928	-0-	50	1	13552	3	Y	1306	1146	1			211
						5	4	1437	9							
01	15779 X	12412	-0-	-3367	-0-	26	1	10547	3	Y	1670	1826	1	30	8	25
						2	4	1837	9							
02	14252 X	11666	-0-	-2586	-0-	24	1	10500	3	Y	1037	1042	1			20
						1	4	1141	9							
03	15252 X	13081	-0-	-2171	-0-	28	1	11908	3	Y	1040	1049	1			11
						1	4	1144	9							
04	14550 X	12678	-0-	-1872	-0-	26	1	11679	3	Y	878	878	1			11
						7	4	966	9							
05	15035 X	12976	-0-	-2059	-0-	27	1	11950	3	Y	904	903	1			12
						5	4	994	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18910 X	18447	-0-	-463	-0-	20	1	17735	3	Y	624	625	0			34
						6	4	686	9							
01	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	10	1	19905	3	Y	750	762	0			22
						41	4	825	9							
02	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	7	1	16375	3	Y	622	617	0			27
						684	9									
03	18445 X	16046	-0-	-2399	-0-	18	1	15289	3	Y	672	648	0			51
						739	9									
04	18450 X	14449	-0-	-4001	-0-	7	1	13838	3	Y	549	580	0			20
						604	9									
05	19065 X	14745	-0-	-4320	-0-	15	1	14157	3	Y	508	508	0			20
						14	4	559	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149 X	16369	-0-	-7780	-0-	18	1	15443	3	Y	820	820	0			45
						6	4	902	9							
01	22103 X	17722	-0-	-4381	-0-	8	1	16821	3	Y	781	803	0			23
						34	4	859	9							
02	19140 X	19140	-0-	-0-	-0-	7	1	18391	3	Y	674	668	0			29
						1	4	741	9							
03	19795 X	19795	-0-	-0-	-0-	23	1	18871	3	Y	818	785	0			62
						1	4	900	9							
04	17160 X	16963	-0-	-197	-0-	8	1	16274	3	Y	618	657	0			23
						1	4	680	9							
05	21204 X	17471	-0-	-3733	-0-	17	1	16748	3	Y	626	625	0			24
						17	4	689	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17081 X	11048	-0-	-6033	-0-	54	1	10080	3	Y	824	825	1			18
						8	4	906	9							
01	16120 X	13661	-0-	-2459	-0-	70	1	12237	3	Y	1179	1178	1			19
						57	4	1297	9							
02	12852 X	9226	-0-	-3626	-0-	51	1	8058	3	Y	981	971	1			29
						38	4	1079	9							
03	11687 X	11547	-0-	-140	-0-	85	1	10229	3	Y	1013	1023	1			19
						119	4	1114	9							
04	13230 X	8956	-0-	-4274	-0-	69	1	8028	3	Y	682	679	1			22
						109	4	750	9							
05	13671 X	8326	-0-	-5345	-0-	76	1	7529	3	Y	654	659	1			17
						2	4	719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21917 X	11519	-0-	-10398	-0-	57	1	10653	3	Y	728	737	1			16
						8	4	801	9							
01	18538 X	15513	-0-	-3025	-0-	82	1	14302	3	Y	966	967	1			15
						66	4	1063	9							
02	16380 X	10904	-0-	-5476	-0-	62	1	9824	3	Y	883	872	1			26
						47	4	971	9							
03	15779 X	11322	-0-	-4457	-0-	84	1	10143	3	Y	888	897	1			17
						118	4	977	9							
04	15000 X	10366	-0-	-4634	-0-	78	1	9153	3	Y	919	906	1			30
						124	4	1011	9							
05	15500 X	10275	-0-	-5225	-0-	88	1	8669	3	Y	1377	1371	1			36
						3	4	1515	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23684 X	18498	-0-	-5186	-0-	91	1	16965	3	Y	1299	1319	1			29
						13	4	1429	9							
01	26474 X	20036	-0-	-6438	-0-	103	1	18018	3	Y	1665	1668	1			26
						83	4	1832	9							
02	23912 X	13621	-0-	-10291	-0-	77	1	12147	3	Y	1217	1207	1			36
						58	4	1339	9							
03	26474 X	14253	-0-	-12221	-0-	105	1	12623	3	Y	1253	1266	1			23
						147	4	1378	9							
04	23940 X	12879	-0-	-11061	-0-	98	1	11478	3	Y	1043	1032	1			34
						156	4	1147	9							
05	20026 X	14552	-0-	-5474	-0-	132	1	12990	3	Y	1296	1296	1			34
						4	4	1426	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16461 X	10273	-0-	-6188	-0-	51	1	9448	3	Y	697	700	1			15
						7	4	767	9							
01	15252 X	12533	-0-	-2719	-0-	64	1	11292	3	Y	1023	1022	1			16
						52	4	1125	9							
02	13104 X	8500	-0-	-4604	-0-	50	1	7788	3	Y	568	567	1			17
						37	4	625	9							
03	12834 X	8752	-0-	-4082	-0-	66	1	7975	3	Y	562	568	1			11
						93	4	618	9							
04	12120 X	7936	-0-	-4184	-0-	62	1	7339	3	Y	395	393	1			13
						100	4	435	9							
05	12524 X	8373	-0-	-4151	-0-	80	1	7816	3	Y	431	433	1			11
						3	4	474	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270291 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8813 - 13454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049 X	15660	-0-	-5389	-0-	77	1	14222	3	Y	1227	1239	1			27
						11	4	1350	9							
01	20088 X	17931	-0-	-2157	-0-	94	1	16325	3	Y	1305	1311	1			21
						76	4	1436	9							
02	18144 X	12282	-0-	-5862	-0-	70	1	10974	3	Y	1078	1067	1			32
						52	4	1186	9							
03	19313 X	12914	-0-	-6399	-0-	95	1	11488	3	Y	1088	1100	1			20
						134	4	1197	9							
04	17610 X	11714	-0-	-5896	-0-	90	1	10549	3	Y	847	839	1			28
						143	4	932	9							
05	17918 X	11502	-0-	-6416	-0-	105	1	10340	3	Y	958	961	1			25
						3	4	1054	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270348 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8829 - 14013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27931 X	19332	-0-	-8599	-0-	95	1	17385	3	Y	1671	1692	1			37
						14	4	1838	9							
01	27931 X	23179	-0-	-4752	-0-	122	1	21054	3	Y	1732	1742	1			27
						98	4	1905	9							
02	25228 X	16229	-0-	-8999	-0-	92	1	14363	3	Y	1551	1532	1			46
						68	4	1706	9							
03	26226 X	17159	-0-	-9067	-0-	124	1	15068	3	Y	1628	1644	1			30
						176	4	1791	9							
04	22440 X	15413	-0-	-7027	-0-	115	1	13507	3	Y	1462	1444	1			48
						183	4	1608	9							
05	23188 X	15225	-0-	-7963	-0-	135	1	13343	3	Y	1584	1591	1			41
						5	4	1742	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 270352 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9136 - 13755

12	15624 X	1914	-0-	-13710	-0-	9	1	1751	3	Y	139	155	1			3
						1	4	153	9							
01	13299 X	2808	-0-	-10491	-0-	15	1	2631	3	Y	136	137	1			2
						12	4	150	9							
02	11956 X	5462	-0-	-6494	-0-	30	1	4815	3	Y	540	526	1			16
						23	4	594	9							
03	12152 X	11808	-0-	-344	-0-	89	1	10765	3	Y	754	756	1			14
						125	4	829	9							
04	13019 X	13019	-0-	-0-	-0-	99	1	11760	3	Y	910	894	1			30
						159	4	1001	9							
*05	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	113	1	11167	3	Y	1023	1026	1			27
						4	4	1125	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270381 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8720 - 13704

12	27677 X	27677	-0-	-0-	-0-	777	1	24579	3	Y	2107	2083	1			100
						3	4	2318	9							
01	26160 X	26160	-0-	-0-	-0-	367	1	23530	3	Y	2050	2053	1			97
						8	4	2255	9							
02	21756 X	19011	-0-	-2745	-0-	71	1	17155	3	Y	1617	1627	1			87
						6	4	1779	9							
03	24738 X	18960	-0-	-5778	-0-	83	1	16970	3	Y	1709	1712	1			84
						27	4	1880	9							
04	23940 X	21214	-0-	-2726	-0-	226	1	19259	3	Y	1562	1537	1			109
						11	4	1718	9							
05	24738 X	20537	-0-	-4201	-0-	256	1	18631	3	Y	1500	1514	1			95
						1650	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270382 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8556 - 13097

12	18842 X	18842	-0-	-0-	-0-	544	1	17234	3	Y	965	947	1			46
						2	4	1062	9							
01	18508 X	18508	-0-	-0-	-0-	267	1	17087	3	Y	1044	1040	1			50
						6	4	1148	9							
02	15945 X	15945	-0-	-0-	-0-	62	1	14907	3	Y	883	886	1			47
						5	4	971	9							
03	17267 X	15706	-0-	-1561	-0-	72	1	14616	3	Y	904	906	1			45
						24	4	994	9							
04	16710 X	14120	-0-	-2590	-0-	154	1	13080	3	Y	798	787	1			56
						8	4	878	9							
05	17267 X	14021	-0-	-3246	-0-	179	1	13017	3	Y	750	758	1			48
						825	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 270384 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8776 - 13726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	306	1	9690	3	Y	448	430	1			21
							1	4	493	9							
01	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	184	1	11762	3	Y	813	795	1			39
							4	4	894	9							
02	13508	X	13508	-0-	-0-	-0-	50	1	12454	3	Y	909	899	1			49
							4	4	1000	9							
03	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	63	1	12881	3	Y	394	424	1			19
							20	4	433	9							
04	9660	X	9088	-0-	-572	-0-	100	1	8608	3	Y	341	336	1			24
							5	4	375	9							
05	9982	X	8376	-0-	-1606	-0-	109	1	7904	3	Y	330	333	1			21
							363	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 270403 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8928 - 13863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	7287	-0-	-23093	-0-	199	1	6299	3	Y	716	682	1			34
							1	4	788	9							
01	30380	X	8506	-0-	-21874	-0-	121	1	7717	3	Y	605	610	1			29
							2	4	666	9							
02	27440	X	6990	-0-	-20450	-0-	26	1	6243	3	Y	654	648	1			35
							2	4	719	9							
03	22723	X	7595	-0-	-15128	-0-	33	1	6614	3	Y	852	845	1			42
							11	4	937	9							
04	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	110	1	9348	3	Y	763	752	1			53
							5	4	839	9							
*05	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	150	1	10975	3	Y	845	844	1			54
							930	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270534 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9020 - 14171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18073	X	15639	-0-	-2434	-0-	52	1	14276	3	Y	1187	1043	1			192
							5	4	1306	9							
01	18011	X	12785	-0-	-5226	-0-	28	1	11099	3	Y	1505	1649	1	25	8	23
							2	4	1656	9							
02	16268	X	11830	-0-	-4438	-0-	25	1	10805	3	Y	908	913	1			18
							1	4	999	9							
03	17391	X	13565	-0-	-3826	-0-	29	1	12483	3	Y	956	938	1	26	8	10
							1	4	1052	9							
04	15480	X	13139	-0-	-2341	-0-	27	1	12208	3	Y	815	815	1			10
							7	4	897	9							
05	15624	X	13247	-0-	-2377	-0-	28	1	12348	3	Y	787	786	1			11
							5	4	866	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	16622	-0-	-3435	-0-	55	1	15091	3	Y	1336	1172	1			216
							6	4	1470	9							
01	16802	X	13633	-0-	-3169	-0-	29	1	11631	3	Y	1792	1956	1	25	8	27
							2	4	1971	9							
02	15176	X	13867	-0-	-1309	-0-	29	1	12548	3	Y	1172	1176	1			23
							1	4	1289	9							
03	16616	X	15927	-0-	-689	-0-	34	1	14550	3	Y	1220	1229	1	1	8	13
							1	4	1342	9							
04	16080	X	14296	-0-	-1784	-0-	29	1	13184	3	Y	977	978	1			12
							8	4	1075	9							
05	16616	X	14642	-0-	-1974	-0-	31	1	13558	3	Y	953	952	1			13
							5	4	1048	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817 X	14146	-0-	-4671	-0-	47	1	12822	3	Y	1156	1014	1			187
						5	4	1272	9							
01	16461 X	11555	-0-	-4906	-0-	25	1	9955	3	Y	1431	1571	1	25	8	22
						1	4	1574	9							
02	14616 X	10983	-0-	-3633	-0-	23	1	9970	3	Y	899	904	1			17
						1	4	989	9							
03	15097 X	12411	-0-	-2686	-0-	27	1	11415	3	Y	880	888	1			9
						1	4	968	9							
04	14280 X	11440	-0-	-2840	-0-	24	1	10596	3	Y	740	740	1			9
						6	4	814	9							
05	14136 X	11681	-0-	-2455	-0-	25	1	10863	3	Y	717	716	1			10
						4	4	789	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14973 X	13925	-0-	-1048	-0-	47	1	12674	3	Y	1090	955	1			176
						5	4	1199	9							
01	14973 X	11226	-0-	-3747	-0-	24	1	9669	3	Y	1393	1548	1			21
						1	4	1532	9							
02	13384 X	10401	-0-	-2983	-0-	21	1	9401	3	Y	889	893	1			17
						1	4	978	9							
03	14322 X	9411	-0-	-4911	-0-	20	1	8433	3	Y	871	879	1			9
						958	9									
04	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	32	1	14524	3	Y	796	795	1			10
						9	4	876	9							
*05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	31	1	13719	3	Y	805	804	1			11
						5	4	886	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462 X	8120	-0-	-4342	-0-	100	1	7191	3	Y	752	757	0			33
						2	4	827	9							
01	10695 X	9577	-0-	-1118	-0-	166	1	8447	3	Y	866	841	0			58
						11	4	953	9							
02	8876 X	8328	-0-	-548	-0-	109	1	7423	3	Y	718	718	0			58
						6	4	790	9							
03	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	136	1	9597	3	Y	759	762	0			55
						1	4	835	9							
04	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	103	1	9885	3	Y	837	829	0			63
						3	4	921	9							
*05	14634 X	14634	-0-	-0-	-0-	64	1	13732	3	Y	758	780	0			41
						4	4	834	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13392 X	10209	-0-	-3183	-0-	125	1	8993	3	Y	989	996	0			43
						3	4	1088	9							
01	12689 X	12689	-0-	-0-	-0-	224	1	11394	3	Y	960	939	0			64
						15	4	1056	9							
02	8456 X	6698	-0-	-1758	-0-	89	1	6059	3	Y	495	519	0			40
						5	4	545	9							
03	10199 X	3237	-0-	-6962	-0-	41	1	2902	3	Y	267	288	0			19
						294	9									
04	9870 X	33	-0-	-9837	-0-	18	3	15	9	Y	14	32	0			1
05	10199 X	1074	-0-	-9125	-0-	5	1	1041	3	Y	25	25	0			1
						28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8695 X	8695	-0-	-0-	-0-	106	1	7596	3	Y	901	893	0			39
						2	4	991	9							
01	9703 X	7525	-0-	-2178	-0-	126	1	6408	3	Y	893	872	0			60
						9	4	982	9							
02	8764 X	6095	-0-	-2669	-0-	78	1	5291	3	Y	656	663	0			53
						4	4	722	9							
03	9703 X	2086	-0-	-7617	-0-	26	1	1815	3	Y	223	260	0			16
						245	9									
04	8670 X	23	-0-	-8647	-0-	5	3	18	9	Y	16	31	0			1
*05	18077 X	18077	-0-	-0-	-0-	78	1	16773	3	Y	1109	1050	0			60
						6	4	1220	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695

12	11408 X	5281	-0-	-6127	-0-	71	1	5075	3	Y	122	144	0			5
						1	4	134	9							
01	7533 X	3708	-0-	-3825	-0-	69	1	3542	3	Y	84	83	0			6
						5	4	92	9							
02	6328 X	2080	-0-	-4248	-0-	29	1	1973	3	Y	70	70	0			6
						1	4	77	9							
03	7006 X	348	-0-	-6658	-0-	4	1	333	3	Y	10	15	0			1
						11	9									
04	6180 X	212	-0-	-5968	-0-	2	1	195	3	Y	14	14	0			1
						15	9									
*05	10997 X	10997	-0-	-0-	-0-	47	1	10153	3	Y	722	684	0			39
						3	4	794	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948

12	12896 X	11392	-0-	-1504	-0-	138	1	9943	3	Y	1189	1198	0			52
						3	4	1308	9							
01	13392 X	10468	-0-	-2924	-0-	177	1	9008	3	Y	1155	1129	0			78
						12	4	1271	9							
02	11508 X	9292	-0-	-2216	-0-	120	1	8159	3	Y	915	919	0			74
						6	4	1007	9							
03	12741 X	10192	-0-	-2549	-0-	130	1	9233	3	Y	753	773	0			54
						1	4	828	9							
04	12330 X	10269	-0-	-2061	-0-	99	1	9594	3	Y	521	536	0			39
						3	4	573	9							
05	11377 X	5775	-0-	-5602	-0-	24	1	5257	3	Y	447	462	0			24
						2	4	492	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042

12	11532 X	11417	-0-	-115	-0-	138	1	9923	3	Y	1230	1233	0			54
						3	4	1353	9							
01	12493 X	11611	-0-	-882	-0-	197	1	10071	3	Y	1208	1181	0			81
						14	4	1329	9							
02	11396 X	8423	-0-	-2973	-0-	105	1	7155	3	Y	1053	1049	0			85
						5	4	1158	9							
03	12617 X	8645	-0-	-3972	-0-	104	1	7324	3	Y	1105	1110	0			80
						1	4	1216	9							
04	12210 X	8866	-0-	-3344	-0-	79	1	7659	3	Y	1024	1027	0			77
						2	4	1126	9							
05	11625 X	10628	-0-	-997	-0-	44	1	9511	3	Y	973	998	0			52
						3	4	1070	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	8239	-0-	-1898	-0-	94	1	6820	3	Y	1203	1229	0			52
							2	4	1323	9							
01	9455	X	7530	-0-	-1925	-0-	120	1	6138	3	Y	1149	1124	0			77
							8	4	1264	9							
02	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	130	1	8840	3	Y	991	988	0			80
							7	4	1090	9							
03	11121	X	11121	-0-	-0-	-0-	139	1	9778	3	Y	1094	1095	0			79
							1	4	1203	9							
04	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	90	1	8720	3	Y	1129	1123	0			85
							3	4	1242	9							
05	9765	X	3903	-0-	-5862	-0-	15	1	3186	3	Y	637	688	0			34
							1	4	701	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	7925	-0-	-4227	-0-	97	1	6945	3	Y	801	805	0			35
							2	4	881	9							
01	11284	X	7771	-0-	-3513	-0-	133	1	6763	3	Y	787	769	0			53
							9	4	866	9							
02	9520	X	7455	-0-	-2065	-0-	98	1	6667	3	Y	623	626	0			50
							5	4	685	9							
03	0	W	8604	-0-	8604	8604	110	1	7756	3	Y	671	673	0			48
							738	9									
04	0	W	8389	-0-	8389	16993	79	1	7545	3	Y	693	689	0			52
							3	4	762	9							
05	0	W	12837	-0-	12837	29830	56	1	12070	3	Y	643	660	0			35
							4	4	707	9							

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
12	10695	X	10455	-0-	-240	-0-	129	1	9264	3	Y	963	964	0			42
							3	4	1059	9							
01	10757	X	10051	-0-	-706	-0-	173	1	8828	3	Y	944	923	0			63
							12	4	1038	9							
02	10024	X	9266	-0-	-758	-0-	122	1	8285	3	Y	775	776	0			62
							6	4	853	9							
03	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	152	1	10794	3	Y	878	877	0			63
							1	4	966	9							
04	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	113	1	10883	3	Y	1025	1011	0			77
							3	4	1128	9							
*05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	56	1	11988	3	Y	1050	1070	0			57
							4	4	1155	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	5506	-0-	-1190	-0-	75	1	5371	3	Y	54	73	0			2
							1	4	59	9							
01	7285	X	4665	-0-	-2620	-0-	89	1	4524	3	Y	42	41	0			3
							6	4	46	9							
02	6300	X	5845	-0-	-455	-0-	85	1	5744	3	Y	11	13	0			1
							4	4	12	9							
03	5921	X	4839	-0-	-1082	-0-	67	1	4761	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	5730	X	3808	-0-	-1922	-0-	39	1	3758	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
05	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	11	11	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	100	1	7172	3	Y	910	912	0			40
							2	4	1001	9							
01	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	186	1	9479	3	Y	882	863	0			59
							13	4	970	9							
02	8932	X	8002	-0-	-930	-0-	105	1	7145	3	Y	679	683	0			55
							5	4	747	9							
03	9889	X	7532	-0-	-2357	-0-	94	1	6616	3	Y	746	747	0			54
							1	4	821	9							
04	12030	X	12030	-0-	-0-	-0-	115	1	11047	3	Y	785	780	0			59
							4	4	864	9							
*05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	54	1	11627	3	Y	1054	1056	0			57
							4	4	1159	9							

FOGMT WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14570	X	2931	-0-	-11639	-0-	19	1	2285	3	Y	569	510	1	51	8	29
							1	4	626	9							
01	15531	X	2661	-0-	-12870	-0-	76	1	2448	3	Y	123	140	1			12
							2	4	135	9							
02	12712	X	5816	-0-	-6896	-0-	101	1	5599	3	Y	99	2	0	13	1	-0-
							7	4	109	9			96	8			
03	12958	X	3676	-0-	-9282	-0-	37	1	3536	3	Y	71	35	0	2	1	-0-
							25	4	78	9			34	8			
04	10290	X	4986	-0-	-5304	-0-	52	1	4793	3	Y	124	123	0			1
							5	4	136	9							
05	6448	X	6362	-0-	-86	-0-	80	1	6080	3	Y	165	164	0			2
							20	4	182	9							

FOGMT WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12214	X	1190	-0-	-11024	-0-	7	1	846	3	Y	306	311	1			17
							337	9									
01	16089	X	4401	-0-	-11688	-0-	128	1	4125	3	Y	132	136	1			13
							3	4	145	9							
02	14532	X	9422	-0-	-5110	-0-	167	1	9243	3	Y	-0-	13	1			-0-
							12	4									
03	12741	X	5210	-0-	-7531	-0-	52	1	4973	3	Y	136	127	0	8	1	1
							35	4	150	9							
04	9810	X	4468	-0-	-5342	-0-	44	1	4084	3	Y	305	303	0			3
							4	4	336	9							
05	10447	X	7766	-0-	-2681	-0-	96	1	7317	3	Y	299	298	0			4
							24	4	329	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	159	1	11459	3	Y	695	697	0			30
							3	4	765	9							
01	12679	X	8463	-0-	-4216	-0-	150	1	7636	3	Y	606	585	0	11	8	40
							10	4	667	9							
02	11452	X	9405	-0-	-2047	-0-	127	1	8624	3	Y	589	575	0	7	8	47
							6	4	648	9							
03	12400	X	10358	-0-	-2042	-0-	135	1	9538	3	Y	622	624	0			45
							1	4	684	9							
04	12000	X	11205	-0-	-795	-0-	107	1	10345	3	Y	682	676	0			51
							3	4	750	9							
05	12400	X	7167	-0-	-5233	-0-	29	1	6318	3	Y	744	750	0	5	8	40
							2	4	818	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12307	X	11294	-0-	-1013	-0-	137	1	9801	3	Y	1230	1237	0			54
							3	4	1353	9							
01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	179	1	9096	3	Y	1207	1180	0			81
							12	4	1328	9							
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	119	1	8153	3	Y	952	956	0			77
							6	4	1047	9							
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	116	1	8183	3	Y	897	909	0			65
							1	4	987	9							
04	8970	X	8185	-0-	-785	-0-	75	1	7204	3	Y	822	825	0			62
							2	4	904	9							
05	9269	X	7840	-0-	-1429	-0-	33	1	7104	3	Y	636	664	0			34
							3	4	700	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	127	1	9081	3	Y	646	648	0			28
							3	4	711	9							
01	12214	X	6137	-0-	-6077	-0-	104	1	5309	3	Y	652	636	0			44
							7	4	717	9							
02	11312	X	4181	-0-	-7131	-0-	52	1	3510	3	Y	560	559	0			45
							3	4	616	9							
03	12524	X	4054	-0-	-8470	-0-	48	1	3365	3	Y	583	586	0			42
							641	9									
04	12120	X	4740	-0-	-7380	-0-	43	1	4153	3	Y	494	499	0			37
							1	4	543	9							
05	9920	X	5074	-0-	-4846	-0-	20	1	4420	3	Y	575	581	0			31
							1	4	633	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	9265	-0-	-3538	-0-	116	1	8282	3	Y	786	786	0			34
							2	4	865	9							
01	10447	X	10233	-0-	-214	-0-	173	1	8836	3	Y	1102	1062	0			74
							12	4	1212	9							
02	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	117	1	7996	3	Y	941	939	0			76
							6	4	1035	9							
03	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	126	1	8919	3	Y	1044	1045	0			75
							1	4	1148	9							
04	9900	X	9463	-0-	-437	-0-	85	1	8216	3	Y	1054	1050	0			79
							3	4	1159	9							
*05	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	45	1	9671	3	Y	1046	1069	0			56
							3	4	1151	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	125	1	8995	3	Y	861	838	0			38
							2	4	947	9							
01	3937	X	608	-0-	-3329	-0-	10	1	477	3	Y	109	140	0			7
							1	4	120	9							
02	3472	X	2816	-0-	-656	-0-	37	1	2547	3	Y	209	199	0			17
							2	4	230	9							
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	109	1	7723	3	Y	64	76	0			5
							1	4	70	9							
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	50	1	4828	3	Y	94	92	0			7
							1	4	103	9							
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	15	21	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 76H RRCID -> 270771 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8113 - 15016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16864 X	12636	-0-	-4228	-0-	77	1	10940	3	Y	1472	1478	0			80
						1619	9									
01	13144 X	11790	-0-	-1354	-0-	65	1	10091	3	Y	1485	1488	0			77
						1634	9									
02	11872 X	8056	-0-	-3816	-0-	49	1	6620	3	Y	1261	1265	0			73
						1387	9									
03	13144 X	8307	-0-	-4837	-0-	55	1	6853	3	Y	1272	1272	0			73
						1399	9									
04	12720 X	9059	-0-	-3661	-0-	61	1	7781	3	Y	1106	1103	0			76
						1217	9									
05	12648 X	9634	-0-	-3014	-0-	58	1	8457	3	Y	1017	1042	0			51
						1119	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 77H RRCID -> 270781 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8494 - 14188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10912 X	10802	-0-	-110	-0-	65	1	9356	3	Y	1255	1260	0			68
						1381	9									
01	11501 X	9932	-0-	-1569	-0-	56	1	8702	3	Y	1067	1080	0			55
						1174	9									
02	10556 X	8846	-0-	-1710	-0-	57	1	7591	3	Y	1089	1081	0			63
						1198	9									
03	11687 X	9075	-0-	-2612	-0-	63	1	7813	3	Y	1090	1091	0			62
						1199	9									
04	11310 X	8306	-0-	-3004	-0-	56	1	7084	3	Y	1060	1050	0			72
						1166	9									
05	10788 X	8302	-0-	-2486	-0-	49	1	7175	3	Y	980	1003	0			49
						1078	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 83H RRCID -> 270782 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8396 - 13870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578 X	10108	-0-	-3470	-0-	62	1	8901	3	Y	1041	1046	0			57
						1145	9									
01	13330 X	11283	-0-	-2047	-0-	65	1	9975	3	Y	1130	1129	0			58
						1243	9									
02	12040 X	9787	-0-	-2253	-0-	65	1	8682	3	Y	945	949	0			54
						1040	9									
03	13330 X	10061	-0-	-3269	-0-	73	1	8954	3	Y	940	940	0			54
						1034	9									
04	11040 X	9054	-0-	-1986	-0-	63	1	7995	3	Y	905	897	0			62
						996	9									
05	11284 X	9167	-0-	-2117	-0-	57	1	8213	3	Y	815	836	0			41
						897	9									

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
12	11718 X	9522	-0-	-2196	-0-	58	1	8276	3	Y	1080	1087	0			59
						1188	9									
01	11098 X	9792	-0-	-1306	-0-	56	1	8464	3	Y	1156	1155	0			60
						1272	9									
02	9856 X	8049	-0-	-1807	-0-	52	1	6950	3	Y	952	957	0			55
						1047	9									
03	10912 X	8646	-0-	-2266	-0-	61	1	7598	3	Y	897	901	0			51
						987	9									
04	10050 X	7602	-0-	-2448	-0-	52	1	6635	3	Y	832	826	0			57
						915	9									
05	9796 X	7783	-0-	-2013	-0-	48	1	6799	3	Y	851	866	0			42
						936	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	12803	X	7050	-0-	-5753	-0-	35	1	6619	3	Y	355	357	1			8
							5	4	391	9							
01	10881	X	8812	-0-	-2069	-0-	47	1	8276	3	Y	410	412	1			6
							38	4	451	9							
02	9520	X	6192	-0-	-3328	-0-	37	1	5754	3	Y	340	336	1			10
							27	4	374	9							
03	9827	X	6847	-0-	-2980	-0-	49	1	5941	3	Y	716	713	1			13
							69	4	788	9							
04	8520	X	4887	-0-	-3633	-0-	37	1	4275	3	Y	470	468	1			15
							58	4	517	9							
05	8804	X	7435	-0-	-1369	-0-	71	1	6970	3	Y	356	362	1			9
							2	4	392	9							

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
12	9486	X	9321	-0-	-165	-0-	115	1	8263	3	Y	855	858	0			37
							2	4	941	9							
01	12090	X	7373	-0-	-4717	-0-	124	1	6317	3	Y	840	821	0			56
							8	4	924	9							
02	10920	X	5973	-0-	-4947	-0-	75	1	5155	3	Y	672	674	0			54
							4	4	739	9							
03	9331	X	6754	-0-	-2577	-0-	83	1	5864	3	Y	734	735	0			53
							807	9									
04	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	98	1	9384	3	Y	719	718	0			54
							3	4	791	9							
05	9331	X	7522	-0-	-1809	-0-	32	1	6730	3	Y	689	706	0			37
							2	4	758	9							

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
12	13609	X	11990	-0-	-1619	-0-	210	1	7905	3	Y	3523	3556	0			117
							3875	9									
01	14012	X	13306	-0-	-706	-0-	151	1	9050	3	Y	3732	3747	0			102
							4105	9									
02	11844	X	11158	-0-	-686	-0-	123	1	7647	3	Y	3080	3077	0			105
							3388	9									
03	12896	X	11744	-0-	-1152	-0-	117	1	7735	3	Y	3538	3536	0			107
							3892	9									
04	12870	X	1815	-0-	-11055	-0-	33	1	1212	3	Y	518	592	0			33
							570	9									
05	13299	X	11837	-0-	-1462	-0-	120	1	8395	3	Y	3020	2951	0			102
							3322	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	9101	-0-	-292	-0-	174	1	6556	3	Y	2155	2178	0			72
							2371	9									
01	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	127	1	7587	3	Y	2293	2303	0			62
							2522	9									
02	9072	X	8077	-0-	-995	-0-	94	1	5850	3	Y	1939	1935	0			66
							2133	9									
03	10044	X	8660	-0-	-1384	-0-	89	1	5914	3	Y	2415	2408	0			73
							2657	9									
04	9900	X	1372	-0-	-8528	-0-	25	1	960	3	Y	352	403	0			22
							387	9									
*05	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	122	1	8586	3	Y	1962	1918	0			66
							2158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10633	X	9531	-0-	-1102	-0-	181	1	6785	3	Y	2332	2350	0			77
							2565	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	130	1	7805	3	Y	2418	2429	0			66
							2660	9									
02	9100	X	8749	-0-	-351	-0-	105	1	6558	3	Y	1896	1898	0			64
							2086	9									
03	10075	X	9410	-0-	-665	-0-	97	1	6467	3	Y	2587	2573	0			78
							2846	9									
04	10260	X	1477	-0-	-8783	-0-	26	1	989	3	Y	420	471	0			27
							462	9									
*05	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	110	1	7694	3	Y	2618	2557	0			88
							2880	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11439	X	5548	-0-	-5891	-0-	215	1	4907	3	Y	387	394	0			16
							426	9									
01	8246	X	6446	-0-	-1800	-0-	373	1	5739	3	Y	304	276	0	15	1	28
							334	9					1	3			
02	7448	X	5612	-0-	-1836	-0-	380	1	4862	3	Y	336	226	0	116	1	22
							370	9									
03	8246	X	4106	-0-	-4140	-0-	266	1	3423	3	Y	379	376	0			25
							417	9									
04	6240	X	3689	-0-	-2551	-0-	230	1	3329	3	Y	118	135	0			8
							130	9									
05	6448	X	3098	-0-	-3350	-0-	208	1	2889	3	Y	1	9	0			-0-
							1	9									

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
12	8835	X	8437	-0-	-398	-0-	295	1	6743	3	Y	1272	1260	0			52
							1399	9									
01	13051	X	6289	-0-	-6762	-0-	335	1	5167	3	Y	715	652	0	48	1	65
							787	9					2	3			
02	11788	X	6189	-0-	-5599	-0-	366	1	4689	3	Y	1031	693	0	335	1	68
							1134	9									
03	11966	X	7104	-0-	-4862	-0-	416	1	5362	3	Y	1205	1193	0			80
							1326	9									
04	8160	X	7081	-0-	-1079	-0-	409	1	5944	3	Y	662	695	0			47
							728	9									
05	8432	X	5528	-0-	-2904	-0-	311	1	4304	3	Y	830	821	0			56
							913	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12183	X	11653	-0-	-530	-0-	74	1	10446	3	Y	1030	1037	0			56
							1133	9									
01	13361	X	10945	-0-	-2416	-0-	63	1	9694	3	Y	1080	1080	0			56
							1188	9									
02	12068	X	9633	-0-	-2435	-0-	64	1	8560	3	Y	917	920	0			53
							1009	9									
03	13361	X	9927	-0-	-3434	-0-	71	1	8875	3	Y	892	894	0			51
							981	9									
04	12690	X	9082	-0-	-3608	-0-	63	1	8106	3	Y	830	824	0			57
							913	9									
05	11656	X	6761	-0-	-4895	-0-	43	1	6178	3	Y	491	524	0			24
							540	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41261	X	29074	-0-	-12187	-0-	64	1	25020	3	Y	3627	3631	0			34
							3990	9									
01	29140	X	27388	-0-	-1752	-0-	57	1	23463	3	Y	3488	3487	0			35
							31	4	3837	9							
02	26320	X	23338	-0-	-2982	-0-	52	1	20064	3	Y	2919	2903	0			51
							11	4	3211	9							
03	29140	X	26174	-0-	-2966	-0-	74	1	23048	3	Y	2768	2777	0			42
							7	4	3045	9							
04	28140	X	21666	-0-	-6474	-0-	67	1	18609	3	Y	2707	2700	0			49
							12	4	2978	9							
05	29078	X	22205	-0-	-6873	-0-	63	1	19019	3	Y	2832	2832	0			49
							8	4	3115	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40176	X	30902	-0-	-9274	-0-	66	1	26268	3	Y	4153	4156	0			39
							4568	9									
01	0	W	28687	-0-	28687	28687	58	1	24248	3	Y	3954	3953	0			40
							32	4	4349	9							
02	0	W	24090	-0-	24090	52777	53	1	20462	3	Y	3240	3223	0			57
							11	4	3564	9							
03	77950	X	25173	-0-	-52777	-0-	69	1	21667	3	Y	3118	3128	0			47
							7	4	3430	9							
04	30270	X	23398	-0-	-6872	-0-	73	1	20036	3	Y	2978	2972	0			53
							13	4	3276	9							
05	30907	X	23968	-0-	-6939	-0-	68	1	20544	3	Y	3044	3045	0			52
							8	4	3348	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43896	X	34958	-0-	-8938	-0-	73	1	28850	3	Y	5486	5492	0			51
							6035	9									
01	36181	X	36181	-0-	-0-	-0-	72	1	29731	3	Y	5763	5756	0			58
							39	4	6339	9							
02	31108	X	28990	-0-	-2118	-0-	62	1	23778	3	Y	4670	4646	0			82
							13	4	5137	9							
03	34441	X	31694	-0-	-2747	-0-	85	1	26495	3	Y	4641	4653	0			70
							9	4	5105	9							
04	33330	X	30506	-0-	-2824	-0-	93	1	25663	3	Y	4304	4297	0			77
							16	4	4734	9							
05	34441	X	30201	-0-	-4240	-0-	83	1	25276	3	Y	4393	4395	0			75
							10	4	4832	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10177	-0-	-1231	-0-	243	1	8519	3	Y	1286	1261	0			71
							1415	9									
01	10509	X	8531	-0-	-1978	-0-	178	1	7220	3	Y	1030	1063	0			38
							1133	9									
02	9352	X	8437	-0-	-915	-0-	147	1	6985	3	Y	1185	1134	0	28	8	61
							1	4	1304	9							
03	10168	X	9444	-0-	-724	-0-	69	1	7977	3	Y	1271	1265	0			67
							1398	9									
04	12369	X	12369	-0-	-0-	-0-	218	1	10525	3	Y	1478	1476	0			69
							1626	9									
*05	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	197	1	9814	3	Y	1284	1301	0			52
							1412	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	15407	X	10123	-0-	-5284	-0-	234	1	8173	3	Y	1560	1543	0			86
							1716	9									
01	14353	X	10085	-0-	-4268	-0-	216	1	8757	3	Y	1011	1060	0			37
							1112	9									
02	22877	X	22877	-0-	-0-	-0-	418	1	19889	3	Y	2334	2222	0	28	8	121
							3	4	2567	9							
03	18083	X	18083	-0-	-0-	-0-	139	1	16195	3	Y	1590	1627	0			84
							1749	9									
04	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	275	1	13320	3	Y	1345	1367	0			62
							1480	9									
*05	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	294	1	14641	3	Y	1238	1249	0			51
							1	4	1362	9							

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
12	21886	X	8043	-0-	-13843	-0-	181	1	6310	3	Y	1411	1443	0			78
							1552	9									
01	21297	X	4227	-0-	-17070	-0-	72	1	2909	3	Y	1133	1169	0			42
							1246	9									
02	17612	X	13076	-0-	-4536	-0-	213	1	10115	3	Y	2497	2382	0	28	8	129
							1	4	2747	9							
03	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	195	1	22645	3	Y	3289	3244	0			174
							3618	9									
04	22922	X	22922	-0-	-0-	-0-	411	1	19932	3	Y	2344	2409	0			109
							1	4	2578	9							
*05	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	346	1	17228	3	Y	1935	1965	0			79
							1	4	2129	9							

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
12	14508	X	8665	-0-	-5843	-0-	335	1	7655	3	Y	614	616	0			25
							675	9									
01	12121	X	7965	-0-	-4156	-0-	435	1	6709	3	Y	746	677	0	23	1	68
							821	9					3	3			
02	8736	X	7823	-0-	-913	-0-	525	1	6717	3	Y	528	355	0	206	1	35
							581	9									
03	8680	X	7309	-0-	-1371	-0-	500	1	6436	3	Y	339	351	0			23
							373	9									
04	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-	472	1	6856	3	Y	1147	1089	0			81
							1262	9									
*05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	526	1	7272	3	Y	848	872	0			57
							933	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 270965 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7732 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	325	1	7436	3	Y	1327	1329	0			54
							1460	9									
01	13764	X	8823	-0-	-4941	-0-	426	1	6560	3	Y	1670	1516	0	50	1	152
							1837	9					6	3			
02	11956	X	10157	-0-	-1799	-0-	614	1	7858	3	Y	1532	1031	0	553	1	100
							1685	9									
03	12988	X	12988	-0-	-0-	-0-	811	1	10436	3	Y	1583	1578	0			105
							1741	9									
04	11730	X	10738	-0-	-992	-0-	508	1	7383	3	Y	2588	2509	0			184
							2847	9									
05	11253	X	11193	-0-	-60	-0-	609	1	8431	3	Y	1957	2009	0			132
							2153	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11253	X	8227	-0-	-3026	-0-	302	1	6905	3	Y	927	928	0			38
							1020	9									
01	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	381	1	5855	3	Y	1073	974	0	35	1	98
							1180	9					4	3			
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	360	1	4588	3	Y	1008	679	0	361	1	66
							1109	9									
03	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	368	1	4738	3	Y	996	996	0			66
							1096	9									
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	429	1	6225	3	Y	1184	1166	0			84
							1302	9									
*05	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	422	1	5839	3	Y	626	668	0			42
							689	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9331	X	5195	-0-	-4136	-0-	182	1	4157	3	Y	778	789	0			32
							856	9									
01	8556	X	3870	-0-	-4686	-0-	172	1	2664	3	Y	940	854	0	30	1	85
							1034	9					3	3			
02	7728	X	3806	-0-	-3922	-0-	234	1	2986	3	Y	533	358	0	225	1	35
							586	9									
03	8153	X	2573	-0-	-5580	-0-	185	1	2388	3	Y	-0-	35	0			-0-
04	7890	X	2414	-0-	-5476	-0-	156	1	2258	3	Y	-0-					-0-
*05	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	506	1	7007	3	Y	485	452	0			33
							534	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	12109	-0-	-2213	-0-	452	1	10336	3	Y	1201	1215	0			49
							1321	9									
01	13981	X	10708	-0-	-3273	-0-	559	1	8623	3	Y	1387	1259	0	46	1	126
							1526	9					5	3			
02	12628	X	7519	-0-	-5109	-0-	446	1	5707	3	Y	1242	836	0	451	1	81
							1366	9									
03	12865	X	8474	-0-	-4391	-0-	515	1	6627	3	Y	1211	1211	0			81
							1332	9									
04	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	688	1	10003	3	Y	2448	2355	0			174
							2693	9									
05	12121	X	9235	-0-	-2886	-0-	512	1	7091	3	Y	1484	1558	0			100
							1632	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44547	X	35007	-0-	-9540	-0-	75	1	29459	3	Y	4975	4980	0			46
							5473	9									
01	35557	X	31074	-0-	-4483	-0-	63	1	25913	3	Y	4604	4604	0			46
							34	4	5064	9							
02	32116	X	27655	-0-	-4461	-0-	60	1	23101	3	Y	4074	4049	0			71
							13	4	4481	9							
03	35557	X	29456	-0-	-6101	-0-	79	1	24514	3	Y	4414	4419	0			66
							8	4	4855	9							
04	34410	X	28619	-0-	-5791	-0-	88	1	24361	3	Y	3777	3775	0			68
							15	4	4155	9							
05	34999	X	28439	-0-	-6560	-0-	80	1	24063	3	Y	3896	3897	0			67
							10	4	4286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45973	X	32700	-0-	-13273	-0-	68	1	26761	3	Y	5337	5340	0			50
							5871	9									
01	36549	X	29921	-0-	-6628	-0-	61	1	25205	3	Y	4202	4210	0			42
							33	4	4622	9							
02	33012	X	25981	-0-	-7031	-0-	57	1	21982	3	Y	3573	3552	0			63
							12	4	3930	9							
03	36549	X	28239	-0-	-8310	-0-	77	1	24028	3	Y	3751	3758	0			56
							8	4	4126	9							
04	35370	X	26171	-0-	-9199	-0-	81	1	22379	3	Y	3361	3357	0			60
							14	4	3697	9							
05	32705	X	26306	-0-	-6399	-0-	75	1	22636	3	Y	3260	3264	0			56
							9	4	3586	9							

FOGMT WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025

12	18228	X	1658	-0-	-16570	-0-	11	1	1272	3	Y	341	350	1			19
							375	9									
01	18228	X	2130	-0-	-16098	-0-	58	1	1860	3	Y	192	192	1			19
							1	4	211	9							
02	15820	X	6247	-0-	-9573	-0-	110	1	6098	3	Y	28	17	0	27	1	3
							8	4	31	9							
03	13578	X	3099	-0-	-10479	-0-	32	1	3044	3	Y	2	2	0	3	1	-0-
							21	4	2	9							
04	10710	X	5504	-0-	-5206	-0-	59	1	5440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	6913	X	5441	-0-	-1472	-0-	70	1	5354	3	Y	-0-					-0-
							17	4									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273

12	9796	X	4338	-0-	-5458	-0-	57	1	4078	3	Y	184	239	0			8
							1	4	202	9							
01	9796	X	9250	-0-	-546	-0-	175	1	8947	3	Y	105	106	0			7
							12	4	116	9							
02	8848	X	7459	-0-	-1389	-0-	104	1	7109	3	Y	218	207	0			18
							6	4	240	9							
03	9765	X	7070	-0-	-2695	-0-	91	1	6467	3	Y	465	449	0			34
							512	9									
04	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	105	1	10109	3	Y	470	469	0			35
							3	4	517	9							
*05	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	72	1	15586	3	Y	698	695	0			38
							5	4	768	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229

12	11129	X	10103	-0-	-1026	-0-	89	1	8696	3	Y	1198	1060	1	78	8	86
							1318	9									
01	14012	X	4586	-0-	-9426	-0-	24	1	4517	3	Y	41	100	1	27	8	-0-
							45	9									
02	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	42	42	8			-0-
03	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
04	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					Y	26	26	8			-0-
*05	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	64	1	10340	3	Y	1023	994	0	21	8	8
							1125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	15221 X	12386	-0-	-2835	-0-	118	1	11501	3	Y	697	676	1			54
						767	9									
01	15934 X	3210	-0-	-12724	-0-	17	1	3156	3	Y	34	63	1	25	8	-0-
						37	9									
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					Y	-0-					-0-
03	15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-					Y	-0-					-0-
04	14700 X	-0-	-0-	-14700	-0-					Y	-0-					-0-
05	12400 X	11866	-0-	-534	-0-	69	1	11204	3	Y	539	535	0			4
						593	9									

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
12	13048 X	13048	-0-	-0-	-0-	121	1	11737	3	Y	1082	1038	1			83
						1190	9									
01	19685 X	4710	-0-	-14975	-0-	25	1	4641	3	Y	40	98	1	25	8	-0-
						44	9									
02	12656 X	-0-	-0-	-12656	-0-					Y	-0-					-0-
03	13051 X	-0-	-0-	-13051	-0-					Y	-0-					-0-
04	12630 X	-0-	-0-	-12630	-0-					Y	-0-					-0-
05	13051 X	9871	-0-	-3180	-0-	54	1	8924	3	Y	812	805	0			7
						893	9									

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
12	11098 X	6858	-0-	-4240	-0-	61	1	5939	3	Y	780	752	1			60
						858	9									
01	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-					Y	35	70	1	25	8	-0-
02	6104 X	-0-	-0-	-6104	-0-					Y	-0-					-0-
03	6851 X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-
04	6630 X	495	-0-	-6135	-0-	2	1	465	3	Y	25	25	0			-0-
						28	9									
05	6851 X	5739	-0-	-1112	-0-	32	1	5192	3	Y	468	464	0			4
						515	9									

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
12	13454 X	10076	-0-	-3378	-0-	94	1	9158	3	Y	749	705	1			58
						824	9									
01	17391 X	364	-0-	-17027	-0-	1	1	220	3	Y	130	163	1	25	8	-0-
						143	9									
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-
03	10075 X	-0-	-0-	-10075	-0-					Y	-0-					-0-
04	13650 X	-0-	-0-	-13650	-0-					Y	-0-					-0-
05	14105 X	8073	-0-	-6032	-0-	44	1	7239	3	Y	718	712	0			6
						790	9									

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
12	14446 X	-0-	-0-	-14446	-0-					Y	378	363	1			29
01	16554 X	-0-	-0-	-16554	-0-					Y	30	34	1	25	8	-0-
02	4872 X	-0-	-0-	-4872	-0-					Y	-0-					-0-
03	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	307	305	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11284	X	9294	-0-	-1990	-0-	342	1	7818	3	Y	1031	1069	0			42
							1134	9									
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	296	1	4568	3	Y	649	591	0	39	1	59
							714	9					2	3			
02	7700	X	2947	-0-	-4753	-0-	162	1	2080	3	Y	641	431	0	227	1	42
							705	9									
03	9300	X	3995	-0-	-5305	-0-	237	1	3046	3	Y	647	646	0			43
							712	9									
04	9000	X	6214	-0-	-2786	-0-	328	1	4764	3	Y	1020	991	0			72
							1122	9									
05	9300	X	2800	-0-	-6500	-0-	135	1	1867	3	Y	725	748	0			49
							798	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336

12	13919	X	10907	-0-	-3012	-0-	393	1	8983	3	Y	1392	1403	0			57
							1531	9									
01	13547	X	10720	-0-	-2827	-0-	553	1	8532	3	Y	1486	1350	0	53	1	135
							1635	9					5	3			
02	11340	X	5050	-0-	-6290	-0-	252	1	3214	3	Y	1440	969	0	512	1	94
							1584	9									
03	11346	X	5121	-0-	-6225	-0-	245	1	3153	3	Y	1566	1556	0			104
							1723	9									
04	10980	X	3911	-0-	-7069	-0-	252	1	3659	3	Y	-0-	104	0			-0-
05	10912	X	2601	-0-	-8311	-0-	176	1	2425	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895

12	11532	X	8044	-0-	-3488	-0-	48	1	6888	3	Y	1007	1009	0			55
							1108	9									
01	10385	X	8228	-0-	-2157	-0-	46	1	7050	3	Y	1029	1031	0			53
							1132	9									
02	9156	X	7007	-0-	-2149	-0-	46	1	6055	3	Y	824	830	0			47
							906	9									
03	9951	X	7706	-0-	-2245	-0-	55	1	6776	3	Y	795	797	0			45
							875	9									
04	9030	X	6493	-0-	-2537	-0-	45	1	5676	3	Y	702	699	0			48
							772	9									
05	8215	X	6512	-0-	-1703	-0-	40	1	5714	3	Y	689	703	0			34
							758	9									

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271110 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8730 - 14622

12	30132	X	9809	-0-	-20323	-0-	54	1	8071	3	Y	1531	1522	0			46
							1684	9									
01	24614	X	13421	-0-	-11193	-0-	77	1	11042	3	Y	2092	2048	0	39	8	51
							1	4	2301	9							
02	22232	X	13289	-0-	-8943	-0-	77	1	10817	3	Y	2177	2142	0	7	8	79
							2395	9									
03	24614	X	16680	-0-	-7934	-0-	90	1	13773	3	Y	2561	2576	0			64
							2817	9									
04	15930	X	15930	-0-	-0-	-0-	81	1	13159	3	Y	2439	2429	0			74
							7	4	2683	9							
*05	17033	X	17033	-0-	-0-	-0-	83	1	14108	3	Y	2581	2583	0	3	8	69
							3	4	2839	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271111 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8560 - 14406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26536 X	13798	-0-	-12738	-0-	79	1	11814	3	Y	1732	1714	0			52
						1905	9									
01	20894 X	15892	-0-	-5002	-0-	92	1	13229	3	Y	2336	2330	0			58
						1	4	2570	9							
02	18872 X	14787	-0-	-4085	-0-	87	1	12296	3	Y	2185	2164	0			79
						2404	9									
03	20894 X	16563	-0-	-4331	-0-	91	1	13799	3	Y	2430	2448	0			61
						2673	9									
04	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	89	1	14423	3	Y	2393	2381	0			73
						7	4	2632	9							
*05	17897 X	17897	-0-	-0-	-0-	89	1	15069	3	Y	2487	2494	0			66
						3	4	2736	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271116 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8592 - 14291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27001 X	19065	-0-	-7936	-0-	112	1	16877	3	Y	1887	1880	0			57
						2076	9									
01	22072 X	21048	-0-	-1024	-0-	121	1	17528	3	Y	3088	3067	0	1	8	77
						2	4	3397	9							
02	19936 X	18213	-0-	-1723	-0-	107	1	15099	3	Y	2734	2712	0			99
						3007	9									
03	22072 X	20154	-0-	-1918	-0-	110	1	16726	3	Y	3016	3039	0			76
						3318	9									
04	20370 X	19411	-0-	-959	-0-	100	1	16303	3	Y	2727	2720	0			83
						8	4	3000	9							
05	21049 X	20029	-0-	-1020	-0-	100	1	16806	3	Y	2836	2843	0			76
						3	4	3120	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271141 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8930 - 15253

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27466 X	22058	-0-	-5408	-0-	131	1	19633	3	Y	2085	2099	0			63
						2294	9									
01	22196 X	22079	-0-	-117	-0-	128	1	18488	3	Y	3146	3130	0			79
						2	4	3461	9							
02	20048 X	19102	-0-	-946	-0-	112	1	15900	3	Y	2809	2784	0	2	8	102
						3090	9									
03	22196 X	20499	-0-	-1697	-0-	112	1	17076	3	Y	3010	3037	0			75
						3311	9									
04	21480 X	18195	-0-	-3285	-0-	93	1	15109	3	Y	2714	2707	0			82
						8	4	2985	9							
05	22072 X	19213	-0-	-2859	-0-	95	1	16039	3	Y	2796	2803	0	1	8	74
						3	4	3076	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271142 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8678 - 14947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38332 X	38332	-0-	-0-	-0-	226	1	34015	3	Y	3719	3723	0			112
						4091	9									
01	32158 X	32158	-0-	-0-	-0-	185	1	26710	3	Y	4783	4775	0			120
						2	4	5261	9							
02	27407 X	27407	-0-	-0-	-0-	161	1	22771	3	Y	4068	4040	0			148
						4475	9									
03	30132 X	28725	-0-	-1407	-0-	157	1	23812	3	Y	4324	4364	0			108
						4756	9									
04	29160 X	26781	-0-	-2379	-0-	138	1	22511	3	Y	3745	3739	0			114
						12	4	4120	9							
05	30132 X	27603	-0-	-2529	-0-	136	1	23120	3	Y	3947	3956	0			105
						5	4	4342	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 271143 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8655 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23281	X	2037	-0-	-21244	-0-	12	1	1821	3	Y	185	242	0			6
							204	9									
01	18693	X	13775	-0-	-4918	-0-	79	1	11372	3	Y	2112	2061	0	4	8	53
							1	4	2323	9							
02	16884	X	12463	-0-	-4421	-0-	74	1	10433	3	Y	1778	1762	0	5	8	64
							1956	9									
03	18693	X	13841	-0-	-4852	-0-	76	1	11493	3	Y	2065	2077	0			52
							2272	9									
04	18090	X	13532	-0-	-4558	-0-	69	1	11292	3	Y	1968	1960	0			60
							6	4	2165	9							
*05	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	70	1	11893	3	Y	2051	2056	0			55
							2	4	2256	9							

BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 271144 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8774 - 14715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157	X	1004	-0-	-22153	-0-	6	1	876	3	Y	111	180	0			3
							122	9									
01	19964	X	9272	-0-	-10692	-0-	55	1	7854	3	Y	1238	1210	0			31
							1	4	1362	9							
02	18032	X	10483	-0-	-7549	-0-	61	1	8651	3	Y	1610	1583	0			58
							1771	9									
03	19964	X	11987	-0-	-7977	-0-	65	1	9839	3	Y	1894	1905	0			47
							2083	9									
04	19320	X	11181	-0-	-8139	-0-	56	1	9177	3	Y	1766	1759	0			54
							5	4	1943	9							
*05	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	59	1	10074	3	Y	1912	1915	0			51
							2	4	2103	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 64H RRCID -> 271152 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 9148 - 15198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323	X	34027	-0-	-7296	-0-	70	1	27736	3	Y	5655	5662	0			52
							6221	9									
01	34100	X	32614	-0-	-1486	-0-	64	1	26459	3	Y	5505	5502	0			55
							35	4	6056	9							
02	30800	X	28437	-0-	-2363	-0-	61	1	23134	3	Y	4754	4726	0			83
							13	4	5229	9							
03	34100	X	31697	-0-	-2403	-0-	85	1	26507	3	Y	4634	4647	0			70
							8	4	5097	9							
04	33000	X	29467	-0-	-3533	-0-	88	1	24605	3	Y	4326	4318	0			78
							15	4	4759	9							
05	34038	X	29122	-0-	-4916	-0-	80	1	24069	3	Y	4512	4512	0			78
							10	4	4963	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14404	X	14404	-0-	-0-	-0-	92	1	13024	3	Y	1171	1179	0			64
							1288	9									
01	15438	X	12857	-0-	-2581	-0-	75	1	11511	3	Y	1155	1159	0			60
							1271	9									
02	15680	X	9563	-0-	-6117	-0-	64	1	8423	3	Y	978	982	0			56
							1076	9									
03	17360	X	8440	-0-	-8920	-0-	59	1	7345	3	Y	942	944	0			54
							1036	9									
04	16800	X	10084	-0-	-6716	-0-	70	1	9043	3	Y	883	877	0			60
							971	9									
05	14415	X	10506	-0-	-3909	-0-	66	1	9559	3	Y	801	821	0			40
							881	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12462 X	12265	-0-	-197	-0-	77	1	10938	3	Y	1136	1135	0			62
						1250	9									
01	13175 X	11650	-0-	-1525	-0-	67	1	10311	3	Y	1156	1158	0			60
						1272	9									
02	12964 X	10225	-0-	-2739	-0-	68	1	9098	3	Y	963	968	0			55
						1059	9									
03	14353 X	9764	-0-	-4589	-0-	70	1	8668	3	Y	933	935	0			53
						1026	9									
04	13890 X	9349	-0-	-4541	-0-	65	1	8263	3	Y	928	918	0			63
						1021	9									
05	12276 X	9540	-0-	-2736	-0-	60	1	8556	3	Y	840	861	0			42
						924	9									

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
12	34658 X	24060	-0-	-10598	-0-	53	1	21060	3	Y	2679	2682	0			25
						2947	9									
01	31744 X	22280	-0-	-9464	-0-	48	1	19558	3	Y	2407	2408	0			24
						26	4	2648	9							
02	24612 X	19599	-0-	-5013	-0-	44	1	16986	3	Y	2327	2310	0			41
						9	4	2560	9							
03	27249 X	20726	-0-	-6523	-0-	59	1	18250	3	Y	2192	2200	0			33
						6	4	2411	9							
04	25920 X	19155	-0-	-6765	-0-	61	1	16798	3	Y	2077	2073	0			37
						11	4	2285	9							
05	24056 X	18975	-0-	-5081	-0-	54	1	16658	3	Y	2051	2053	0			35
						7	4	2256	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37851 X	31258	-0-	-6593	-0-	70	1	27228	3	Y	3600	3605	0			33
						3960	9									
01	33914 X	29471	-0-	-4443	-0-	62	1	25615	3	Y	3418	3417	0			34
						34	4	3760	9							
02	30492 X	25290	-0-	-5202	-0-	57	1	21853	3	Y	3062	3038	0	4	8	54
						12	4	3368	9							
03	33759 X	27245	-0-	-6514	-0-	77	1	23990	3	Y	2882	2893	0			43
						8	4	3170	9							
04	31500 X	26286	-0-	-5214	-0-	83	1	23042	3	Y	2861	2850	0	3	8	51
						14	4	3147	9							
05	31248 X	25981	-0-	-5267	-0-	75	1	22814	3	Y	2803	2806	0			48
						9	4	3083	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 70H RRCID -> 271276 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8896 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007 X	32121	-0-	-1886	-0-	70	1	27431	3	Y	4200	4204	0			39
						4620	9									
01	36828 X	30420	-0-	-6408	-0-	63	1	25856	3	Y	4061	4059	0			41
						34	4	4467	9							
02	31864 X	25901	-0-	-5963	-0-	57	1	22042	3	Y	3445	3426	0			60
						12	4	3790	9							
03	35278 X	27500	-0-	-7778	-0-	75	1	23583	3	Y	3486	3494	0			52
						7	4	3835	9							
04	32880 X	26967	-0-	-5913	-0-	84	1	23271	3	Y	3270	3263	0			59
						15	4	3597	9							
05	32116 X	26799	-0-	-5317	-0-	77	1	23136	3	Y	3251	3254	0			56
						10	4	3576	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 271277 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 9216 - 15433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33759	X	25609	-0-	-8150	-0-	56	1	22148	3	Y	3095	3097	0			29
							3405	9									
01	30659	X	26190	-0-	-4469	-0-	55	1	22799	3	Y	3005	3004	0			30
							30	4	3306	9							
02	27496	X	22542	-0-	-4954	-0-	51	1	19727	3	Y	2503	2489	0			44
							11	4	2753	9							
03	30442	X	23433	-0-	-7009	-0-	66	1	20662	3	Y	2453	2460	0			37
							7	4	2698	9							
04	28290	X	21002	-0-	-7288	-0-	66	1	18367	3	Y	2325	2320	0			42
							11	4	2558	9							
05	26195	X	21399	-0-	-4796	-0-	61	1	18691	3	Y	2399	2400	0			41
							8	4	2639	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 271280 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8490 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24738	X	15942	-0-	-8796	-0-	394	1	13829	3	Y	1563	1548	0			86
							1719	9									
01	23684	X	14581	-0-	-9103	-0-	314	1	12780	3	Y	1351	1387	0			50
							1	4	1486	9							
02	19208	X	15176	-0-	-4032	-0-	277	1	13189	3	Y	1553	1495	0	28	8	80
							2	4	1708	9							
03	21080	X	18546	-0-	-2534	-0-	144	1	16800	3	Y	1455	1458	0			77
							1	4	1601	9							
04	20190	X	17784	-0-	-2406	-0-	331	1	15982	3	Y	1336	1351	0			62
							1	4	1470	9							
05	16802	X	15561	-0-	-1241	-0-	279	1	13884	3	Y	1270	1280	0			52
							1	4	1397	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271281 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8560 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	12001	-0-	-5483	-0-	305	1	10684	3	Y	920	909	0			51
							1012	9									
01	15097	X	9816	-0-	-5281	-0-	215	1	8744	3	Y	778	800	0			29
							1	4	856	9							
02	12600	X	9303	-0-	-3297	-0-	173	1	8209	3	Y	836	795	0	28	8	42
							1	4	920	9							
03	13950	X	7997	-0-	-5953	-0-	61	1	7111	3	Y	750	752	0			40
							825	9									
04	13260	X	10067	-0-	-3193	-0-	188	1	9117	3	Y	693	701	0			32
							762	9									
05	11997	X	10625	-0-	-1372	-0-	193	1	9636	3	Y	724	726	0			30
							796	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	147	1	5156	3	Y	1018	1012	0			56
							1120	9									
01	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	152	1	6167	3	Y	927	949	0			34
							1020	9									
02	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	226	1	10746	3	Y	1029	983	0	28	8	52
							2	4	1132	9							
03	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	104	1	12046	3	Y	938	940	0			50
							1032	9									
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	220	1	10648	3	Y	848	859	0			39
							933	9									
*05	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	187	1	9296	3	Y	816	822	0			33
							898	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13361 X	3700	-0-	-9661	-0-	35	1	3408	3	Y	234	216	1			18
						257	9									
01	15035 X	753	-0-	-14282	-0-	4	1	655	3	Y	85	81	1	22	8	-0-
						94	9									
02	8036 X	-0-	-0-	-8036	-0-					Y	-0-					-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-
04	14550 X	1869	-0-	-12681	-0-	9	1	1769	3	Y	83	82	0			1
						91	9									
*05	8440 X	8440	-0-	-0-	-0-	47	1	7779	3	Y	558	555	0			4
						614	9									

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
12	11005 X	9048	-0-	-1957	-0-	84	1	8194	3	Y	700	680	1			54
						770	9									
01	18135 X	970	-0-	-17165	-0-	4	1	802	3	Y	149	202	1			1
						164	9									
02	10080 X	-0-	-0-	-10080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550 X	2701	-0-	-14849	-0-	12	1	2481	3	Y	189	188	0			1
						208	9									
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-					Y	828	822	0			7

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12617 X	11286	-0-	-1331	-0-	90	1	8752	3	Y	2222	2102	1	6	8	171
						2444	9									
01	15624 X	923	-0-	-14701	-0-	2	1	433	3	Y	444	613	1			2
						488	9									
02	7028 X	1556	-0-	-5472	-0-	7	1	1375	3	Y	158	158	1			2
						174	9									
03	11284 X	-0-	-0-	-11284	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	15120 X	4143	-0-	-10977	-0-	18	1	3613	3	Y	465	461	0			4
						512	9									
05	15624 X	8646	-0-	-6978	-0-	37	1	6070	3	Y	2308	2293	0			19
						2539	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719 X	6947	-0-	-772	-0-	66	1	6444	3	Y	397	405	1			31
						437	9									
01	15655 X	12907	-0-	-2748	-0-	69	1	12809	3	Y	26	57	1			-0-
						29	9									
02	11760 X	-0-	-0-	-11760	-0-					Y	-0-					-0-
03	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-					Y	-0-					-0-
04	12600 X	2845	-0-	-9755	-0-	13	1	2725	3	Y	97	96	0			1
						107	9									
05	12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	226	225	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051	X	5420	-0-	-7631	-0-	53	1	5105	3	Y	238	239	1			43
							262	9									
01	15345	X	288	-0-	-15057	-0-	1	1	273	3	Y	13	56	1			-0-
							14	9									
02	6972	X	10	-0-	-6962	-0-	6	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					Y	-0-					-0-
*05	9809	X	9809	-0-	-0-	-0-	57	1	9477	3	Y	250	248	0			2
							275	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	5135	-0-	-7730	-0-	183	1	4176	3	Y	705	715	0			29
							776	9									
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	552	1	8499	3	Y	240	219	0	27	1	22
							264	9					1	3			
02	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	784	1	10025	3	Y	879	591	0	252	1	58
							967	9									
03	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	637	1	8211	3	Y	1661	1608	0			111
							1827	9									
04	8760	X	3701	-0-	-5059	-0-	215	1	3131	3	Y	323	411	0			23
							355	9									
05	9052	X	8346	-0-	-706	-0-	399	1	5521	3	Y	2205	2079	0			149
							2426	9									

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
12	9052	X	4805	-0-	-4247	-0-	37	1	3566	3	Y	1093	1022	1			196
							1202	9									
01	16368	X	559	-0-	-15809	-0-	3	1	488	3	Y	62	258	1			-0-
							68	9									
02	9436	X	-0-	-0-	-9436	-0-					Y	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					Y	-0-					-0-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	26	1	4261	3	Y	972	964	0			8
							1069	9									

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
12	29357	X	20814	-0-	-8543	-0-	47	1	18470	3	Y	2088	2091	0			19
							2297	9									
01	28396	X	17621	-0-	-10775	-0-	38	1	15737	3	Y	1659	1661	0			17
							21	4	1825	9							
02	21924	X	15975	-0-	-5949	-0-	37	1	14084	3	Y	1678	1666	0			29
							8	4	1846	9							
03	24242	X	16145	-0-	-8097	-0-	46	1	14187	3	Y	1734	1737	0			26
							5	4	1907	9							
04	22500	X	15607	-0-	-6893	-0-	51	1	13933	3	Y	1467	1467	0			26
							9	4	1614	9							
05	20801	X	15375	-0-	-5426	-0-	45	1	13659	3	Y	1514	1514	0			26
							6	4	1665	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31465	X	27034	-0-	-4431	-0-	60	1	23860	3	Y	2831	2834	0			26
							3114	9									
01	28923	X	23299	-0-	-5624	-0-	48	1	20134	3	Y	2809	2807	0			28
							27	4	3090	9							
02	26124	X	20109	-0-	-6015	-0-	46	1	17514	3	Y	2308	2296	0			40
							10	4	2539	9							
03	28923	X	20522	-0-	-8401	-0-	58	1	18156	3	Y	2093	2102	0			31
							6	4	2302	9							
04	26160	X	19654	-0-	-6506	-0-	62	1	17271	3	Y	2100	2093	0			38
							11	4	2310	9							
05	27032	X	19743	-0-	-7289	-0-	58	1	17401	3	Y	2070	2072	0			36
							7	4	2277	9							

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
12	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	64	1	25180	3	Y	3329	3331	0			31
							3662	9									
01	36859	X	26103	-0-	-10756	-0-	55	1	22692	3	Y	3024	3025	0			30
							30	4	3326	9							
02	29148	X	23212	-0-	-5936	-0-	52	1	20082	3	Y	2788	2769	0			49
							11	4	3067	9							
03	32023	X	25816	-0-	-6207	-0-	71	1	22085	3	Y	3321	3320	0			50
							7	4	3653	9							
04	29670	X	23186	-0-	-6484	-0-	73	1	20328	3	Y	2520	2525	0			45
							13	4	2772	9							
05	28892	X	22991	-0-	-5901	-0-	66	1	20218	3	Y	2454	2457	0			42
							8	4	2699	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12152	X	10160	-0-	-1992	-0-	191	1	7188	3	Y	2528	2585	0			84
							2781	9									
01	12152	X	10640	-0-	-1512	-0-	140	1	8452	3	Y	1862	1895	0			51
							2048	9									
02	10640	X	8558	-0-	-2082	-0-	103	1	6441	3	Y	1831	1820	0			62
							2014	9									
03	11780	X	9295	-0-	-2485	-0-	103	1	6867	3	Y	2114	2112	0			64
							2325	9									
04	10950	X	1480	-0-	-9470	-0-	28	1	1049	3	Y	366	407	0			23
							403	9									
*05	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	119	1	8327	3	Y	2180	2130	0			73
							2398	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9517	X	7112	-0-	-2405	-0-	141	1	5290	3	Y	1528	1546	0			51
							1681	9									
01	9424	X	7849	-0-	-1575	-0-	101	1	6065	3	Y	1530	1539	0			42
							1683	9									
02	8316	X	6610	-0-	-1706	-0-	84	1	5163	3	Y	1239	1239	0			42
							1363	9									
03	8773	X	6964	-0-	-1809	-0-	78	1	5177	3	Y	1554	1549	0			47
							1709	9									
04	7590	X	1206	-0-	-6384	-0-	24	1	885	3	Y	270	300	0			17
							297	9									
*05	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	107	1	7437	3	Y	1625	1587	0			55
							1788	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10292 X	8168	-0-	-2124	-0-	160	1	6038	3	Y	1791	1809	0			59
						1970	9									
01	10602 X	9086	-0-	-1516	-0-	116	1	6967	3	Y	1821	1830	0			50
						2003	9									
02	9576 X	7375	-0-	-2201	-0-	91	1	5696	3	Y	1444	1445	0			49
						1588	9									
03	10602 X	7763	-0-	-2839	-0-	86	1	5788	3	Y	1717	1714	0			52
						1889	9									
04	8790 X	1237	-0-	-7553	-0-	23	1	881	3	Y	303	336	0			19
						333	9									
*05	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	103	1	7202	3	Y	1737	1697	0	1	8	58
						1911	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34069 X	24956	-0-	-9113	-0-	53	1	20988	3	Y	3558	3559	0			33
						1	4	3914	9							
01	25916 X	22953	-0-	-2963	-0-	47	1	19154	3	Y	3388	3387	0			34
						25	4	3727	9							
02	23408 X	19769	-0-	-3639	-0-	43	1	16365	3	Y	3047	3028	0			53
						9	4	3352	9							
03	25916 X	21836	-0-	-4080	-0-	57	1	17913	3	Y	3509	3509	0			53
						6	4	3860	9							
04	25080 X	19917	-0-	-5163	-0-	60	1	16668	3	Y	2889	2890	0			52
						11	4	3178	9							
05	24955 X	20107	-0-	-4848	-0-	56	1	16800	3	Y	2949	2950	0			51
						7	4	3244	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814 X	24019	-0-	-6795	-0-	51	1	19942	3	Y	3660	3657	0	5	8	34
						4026	9									
01	24118 X	22918	-0-	-1200	-0-	46	1	18814	3	Y	3666	3635	0	28	8	37
						25	4	4033	9							
02	21784 X	19578	-0-	-2206	-0-	42	1	16190	3	Y	3034	3016	0	2	8	53
						9	4	3337	9							
03	24118 X	21263	-0-	-2855	-0-	55	1	17193	3	Y	3645	3643	0			55
						5	4	4010	9							
04	23340 X	19288	-0-	-4052	-0-	57	1	15891	3	Y	3027	3028	0			54
						10	4	3330	9							
05	24025 X	19322	-0-	-4703	-0-	52	1	15883	3	Y	3074	3017	0	59	8	52
						6	4	3381	9							

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
12	18569 X	1292	-0-	-17277	-0-	12	1	1083	3	Y	171	18	1	165	8	-0-
						9	4	188	9							
01	13392 X	304	-0-	-13088	-0-	2	1	192	3	Y	99	74	1	24	8	1
						1	4	109	9							
02	12096 X	356	-0-	-11740	-0-	18	1	253	3	Y	76	67	1	8	8	2
						1	4	84	9							
03	11036 X	2495	-0-	-8541	-0-	140	1	1372	3	Y	892	869	1	6	8	19
						2	4	981	9							
04	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	171	1	2793	3	Y	1297	1285	1			31
						3	4	1427	9							
*05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	149	1	2397	3	Y	1536	1489	1	28	8	50
						1690	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22103 X	14620	-0-	-7483	-0-	32	1	12610	3	Y	1798	1798	0			17
						1978	9									
01	17794 X	14191	-0-	-3603	-0-	30	1	12240	3	Y	1732	1732	0			17
						16	4	1905	9							
02	16072 X	11503	-0-	-4569	-0-	25	1	9859	3	Y	1466	1457	0			26
						6	4	1613	9							
03	17577 X	12266	-0-	-5311	-0-	33	1	10353	3	Y	1706	1706	0			26
						3	4	1877	9							
04	15480 X	11482	-0-	-3998	-0-	36	1	9859	3	Y	1437	1437	0			26
						6	4	1581	9							
05	14632 X	11190	-0-	-3442	-0-	31	1	9518	3	Y	1488	1488	0			26
						4	4	1637	9							

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
12	27156 X	16954	-0-	-10202	-0-	36	1	14358	3	Y	2327	2328	0			22
						2560	9									
01	19468 X	16603	-0-	-2865	-0-	34	1	14001	3	Y	2317	2316	0			23
						19	4	2549	9							
02	17584 X	13708	-0-	-3876	-0-	29	1	11460	3	Y	2012	2000	0			35
						6	4	2213	9							
03	19468 X	14948	-0-	-4520	-0-	39	1	12318	3	Y	2352	2352	0			35
						4	4	2587	9							
04	18240 X	14154	-0-	-4086	-0-	43	1	11963	3	Y	1945	1945	0			35
						8	4	2140	9							
05	16957 X	13722	-0-	-3235	-0-	38	1	11550	3	Y	1935	1937	0			33
						5	4	2129	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24955 X	17915	-0-	-7040	-0-	335	1	17079	3	Y	455	414	1			158
						501	9									
01	22878 X	16601	-0-	-6277	-0-	321	1	15745	3	Y	486	406	1			238
						535	9									
02	19740 X	15549	-0-	-4191	-0-	332	1	14746	3	Y	428	429	1			237
						471	9									
03	20057 X	16022	-0-	-4035	-0-	361	1	15151	3	Y	464	582	1			119
						510	9									
04	17760 X	15990	-0-	-1770	-0-	28	1	15461	3	Y	455	500	1			74
						501	9									
05	17918 X	15660	-0-	-2258	-0-	33	1	15271	3	Y	324	293	1			105
						356	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21886 X	16732	-0-	-5154	-0-	312	1	15930	3	Y	445	407	1			154
						490	9									
01	19499 X	15702	-0-	-3797	-0-	303	1	14875	3	Y	476	397	1			233
						524	9									
02	17332 X	15953	-0-	-1379	-0-	341	1	15149	3	Y	421	421	1			233
						463	9									
03	17980 X	16767	-0-	-1213	-0-	379	1	15876	3	Y	465	579	1			119
						512	9									
04	16410 X	15304	-0-	-1106	-0-	26	1	14799	3	Y	435	483	1			71
						479	9									
05	17670 X	14644	-0-	-3026	-0-	31	1	14258	3	Y	323	289	1			105
						355	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

RANCHO ENCANTADO WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	17058	-0-	-5789	-0-	318	1	16222	3	Y	471	431	1			163
							518	9									
01	19933	X	17011	-0-	-2922	-0-	329	1	16137	3	Y	495	416	1			242
							545	9									
02	17612	X	15028	-0-	-2584	-0-	320	1	14188	3	Y	473	453	1			262
							520	9									
03	19096	X	16724	-0-	-2372	-0-	377	1	15809	3	Y	489	626	1			125
							538	9									
04	17220	X	15423	-0-	-1797	-0-	27	1	14884	3	Y	465	515	1			75
							512	9									
05	17050	X	15337	-0-	-1713	-0-	32	1	14918	3	Y	352	313	1			114
							387	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908	X	20916	-0-	-5992	-0-	393	1	20038	3	Y	441	406	1			153
							485	9									
01	24025	X	20067	-0-	-3958	-0-	390	1	19159	3	Y	471	394	1			230
							518	9									
02	21700	X	17319	-0-	-4381	-0-	372	1	16495	3	Y	411	414	1			227
							452	9									
03	23188	X	20048	-0-	-3140	-0-	455	1	19090	3	Y	457	567	1			117
							503	9									
04	21480	X	18521	-0-	-2959	-0-	32	1	18026	3	Y	421	470	1			68
							463	9									
05	20925	X	18323	-0-	-2602	-0-	39	1	17859	3	Y	386	329	1			125
							425	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30029	X	30029	-0-	-0-	-0-	564	1	28795	3	Y	609	560	1			211
							670	9									
01	36208	X	28959	-0-	-7249	-0-	564	1	27651	3	Y	676	556	1			331
							744	9									
02	31080	X	25610	-0-	-5470	-0-	551	1	24433	3	Y	569	585	1			315
							626	9									
03	33046	X	27162	-0-	-5884	-0-	617	1	25879	3	Y	605	765	1			155
							666	9									
04	31170	X	24497	-0-	-6673	-0-	43	1	23825	3	Y	572	634	1			93
							629	9									
05	30039	X	23357	-0-	-6682	-0-	49	1	22853	3	Y	414	373	1			134
							455	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 77H RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22847	X	16724	-0-	-6123	-0-	36	1	14266	3	Y	2201	2202	0			20
							1	4	2421	9							
01	21514	X	16247	-0-	-5267	-0-	33	1	13618	3	Y	2344	2340	0			24
							18	4	2578	9							
02	17808	X	14721	-0-	-3087	-0-	33	1	12603	3	Y	1889	1880	0			33
							7	4	2078	9							
03	17856	X	14294	-0-	-3562	-0-	38	1	11829	3	Y	2204	2204	0			33
							3	4	2424	9							
04	16530	X	13875	-0-	-2655	-0-	42	1	11777	3	Y	1863	1863	0			33
							7	4	2049	9							
05	16709	X	13647	-0-	-3062	-0-	37	1	11328	3	Y	2070	2067	0			36
							5	4	2277	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28768 X	15837	-0-	-12931	-0-	35	1	13657	3	Y	1950	1951	0			18
						2145	9									
01	19747 X	15002	-0-	-4745	-0-	31	1	12858	3	Y	1905	1904	0			19
						17	4	2096	9							
02	17836 X	13138	-0-	-4698	-0-	30	1	11410	3	Y	1538	1530	0			27
						6	4	1692	9							
03	19003 X	14588	-0-	-4415	-0-	40	1	12508	3	Y	1851	1850	0			28
						4	4	2036	9							
04	16920 X	12699	-0-	-4221	-0-	40	1	10974	3	Y	1525	1526	0			27
						7	4	1678	9							
05	15841 X	12411	-0-	-3430	-0-	35	1	10691	3	Y	1528	1529	0			26
						4	4	1681	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	34	1	13532	3	Y	1611	1611	0			15
						1772	9									
01	16306 X	14407	-0-	-1899	-0-	30	1	12618	3	Y	1584	1583	0			16
						17	4	1742	9							
02	14728 X	11875	-0-	-2853	-0-	27	1	10338	3	Y	1367	1359	0			24
						6	4	1504	9							
03	16306 X	10260	-0-	-6046	-0-	28	1	8543	3	Y	1533	1534	0			23
						3	4	1686	9							
04	15780 X	13504	-0-	-2276	-0-	42	1	11706	3	Y	1590	1584	0			29
						7	4	1749	9							
05	15345 X	13582	-0-	-1763	-0-	39	1	11789	3	Y	1590	1592	0			27
						5	4	1749	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	55	1	9305	3	Y	1523	1520	0	9	8	52
						1675	9									
01	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	63	1	10477	3	Y	1600	1612	0			40
						1	4	1760	9							
02	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	59	1	8767	3	Y	1373	1373	0			40
						1510	9									
03	11408 X	11352	-0-	-56	-0-	54	1	9553	3	Y	1586	1546	0	5	8	75
						1745	9									
04	11910 X	9666	-0-	-2244	-0-	51	1	8258	3	Y	1232	1243	0			64
						2	4	1355	9							
05	12307 X	9546	-0-	-2761	-0-	55	1	8011	3	Y	1344	1319	0	14	8	75
						2	4	1478	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477 X	12035	-0-	-2442	-0-	63	1	10534	3	Y	1307	1319	0			45
						1438	9									
01	13206 X	11556	-0-	-1650	-0-	59	1	10003	3	Y	1357	1368	0			34
						1	4	1493	9							
02	11928 X	9348	-0-	-2580	-0-	54	1	8053	3	Y	1128	1129	0			33
						1241	9									
03	13206 X	10045	-0-	-3161	-0-	48	1	8616	3	Y	1255	1229	0			59
						1381	9									
04	12720 X	9153	-0-	-3567	-0-	50	1	7967	3	Y	1031	1036	0			54
						2	4	1134	9							
05	12028 X	9054	-0-	-2974	-0-	54	1	7788	3	Y	1101	1093	0			62
						1	4	1211	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17391 X	14319	-0-	-3072	-0-	74	1	12374	3	Y	1701	1720	0			58
						1871	9									
01	15965 X	13479	-0-	-2486	-0-	69	1	11588	3	Y	1655	1672	0			41
						1	4	1821	9							
02	14532 X	11959	-0-	-2573	-0-	68	1	10180	3	Y	1555	1550	0			46
						1711	9									
03	16089 X	13894	-0-	-2195	-0-	66	1	11830	3	Y	1816	1776	0			86
						1998	9									
04	15570 X	12923	-0-	-2647	-0-	69	1	11141	3	Y	1555	1560	0			81
						2	4	1711	9							
05	14322 X	12807	-0-	-1515	-0-	75	1	10980	3	Y	1591	1583	0			89
						2	4	1750	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321 X	15704	-0-	-2617	-0-	78	1	13246	3	Y	2164	2177	0			74
						2380	9									
01	16244 X	15158	-0-	-1086	-0-	76	1	12761	3	Y	2109	2130	0			53
						1	4	2320	9							
02	14672 X	12530	-0-	-2142	-0-	70	1	10449	3	Y	1828	1827	0			54
						2011	9									
03	16244 X	13669	-0-	-2575	-0-	64	1	11343	3	Y	2056	2013	0			97
						2262	9									
04	15720 X	12376	-0-	-3344	-0-	65	1	10418	3	Y	1719	1726	0			90
						2	4	1891	9							
05	15717 X	12434	-0-	-3283	-0-	71	1	10344	3	Y	1834	1821	0			103
						2	4	2017	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13702 X	9757	-0-	-3945	-0-	50	1	8363	3	Y	1222	1230	0			42
						1344	9									
01	10354 X	9337	-0-	-1017	-0-	47	1	7954	3	Y	1214	1226	0			30
						1	4	1335	9							
02	9352 X	7880	-0-	-1472	-0-	44	1	6625	3	Y	1101	1099	0			32
						1211	9									
03	10354 X	8824	-0-	-1530	-0-	42	1	7466	3	Y	1196	1171	0			57
						1316	9									
04	10020 X	7765	-0-	-2255	-0-	41	1	6634	3	Y	990	995	0			52
						1	4	1089	9							
05	9765 X	7695	-0-	-2070	-0-	44	1	6489	3	Y	1055	1048	0			59
						1	4	1161	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 80H RRCID -> 271586 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8640 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24149 X	21118	-0-	-3031	-0-	47	1	18244	3	Y	2570	2566	0			24
						2827	9									
01	20181 X	19811	-0-	-370	-0-	42	1	17130	3	Y	2378	2378	0			24
						23	4	2616	9							
02	18228 X	15688	-0-	-2540	-0-	36	1	13733	3	Y	1738	1732	0			30
						7	4	1912	9							
03	20181 X	18276	-0-	-1905	-0-	51	1	15711	3	Y	2281	2277	0			34
						5	4	2509	9							
04	19530 X	15631	-0-	-3899	-0-	49	1	13416	3	Y	1962	1961	0			35
						8	4	2158	9							
05	20181 X	15669	-0-	-4512	-0-	45	1	13483	3	Y	1941	1943	0			33
						6	4	2135	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 81H RRCID -> 271590 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8455 - 14668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25575 X	21179	-0-	-4396	-0-	47	1	18386	3	Y	2496	2496	0			23
						2746	9									
01	24056 X	19454	-0-	-4602	-0-	40	1	16577	3	Y	2559	2556	0			26
						22	4	2815	9							
02	21616 X	16197	-0-	-5419	-0-	37	1	14378	3	Y	1613	1611	0			28
						8	4	1774	9							
03	23560 X	18109	-0-	-5451	-0-	49	1	15574	3	Y	2255	2249	0			34
						5	4	2481	9							
04	21690 X	16112	-0-	-5578	-0-	51	1	13886	3	Y	1969	1968	0			35
						9	4	2166	9							
05	21173 X	16207	-0-	-4966	-0-	47	1	14034	3	Y	1927	1929	0			33
						6	4	2120	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 82H RRCID -> 271591 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8463 - 14758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	43	1	16801	3	Y	2389	2390	0			22
						2628	9									
01	26598 X	17552	-0-	-9046	-0-	36	1	14976	3	Y	2291	2290	0			23
						20	4	2520	9							
02	19964 X	15941	-0-	-4023	-0-	36	1	13767	3	Y	1937	1926	0			34
						7	4	2131	9							
03	22103 X	17154	-0-	-4949	-0-	46	1	14563	3	Y	2309	2308	0			35
						5	4	2540	9							
04	21090 X	15635	-0-	-5455	-0-	49	1	13510	3	Y	1880	1881	0			34
						8	4	2068	9							
05	19468 X	15882	-0-	-3586	-0-	45	1	13743	3	Y	1898	1899	0			33
						6	4	2088	9							

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
12	28954 X	22803	-0-	-6151	-0-	50	1	19733	3	Y	2745	2747	0			25
						3020	9									
01	29760 X	21977	-0-	-7783	-0-	46	1	18916	3	Y	2718	2716	0			27
						25	4	2990	9							
02	23352 X	18948	-0-	-4404	-0-	43	1	16414	3	Y	2256	2243	0			40
						9	4	2482	9							
03	25854 X	21021	-0-	-4833	-0-	58	1	18083	3	Y	2613	2614	0			39
						6	4	2874	9							
04	23760 X	17653	-0-	-6107	-0-	54	1	15177	3	Y	2193	2193	0			39
						10	4	2412	9							
05	22816 X	18265	-0-	-4551	-0-	52	1	15767	3	Y	2218	2219	0			38
						6	4	2440	9							

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
12	30938 X	25202	-0-	-5736	-0-	54	1	21322	3	Y	3478	3479	0			32
						3826	9									
01	30566 X	23983	-0-	-6583	-0-	48	1	19998	3	Y	3555	3551	0			36
						26	4	3911	9							
02	24976 X	20646	-0-	-4330	-0-	45	1	17315	3	Y	2979	2963	0			52
						9	4	3277	9							
03	27652 X	22659	-0-	-4993	-0-	59	1	18667	3	Y	3570	3568	0			54
						6	4	3927	9							
04	25890 X	16812	-0-	-9078	-0-	49	1	13459	3	Y	2996	2996	0			54
						8	4	3296	9							
05	25203 X	20959	-0-	-4244	-0-	58	1	17559	3	Y	3032	3034	0			52
						7	4	3335	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23714 X	23714	-0-	-0-	-0-	136	1	18973	3	Y	4171	4185	0			82
						17	4	4588	9							
01	23327 X	23327	-0-	-0-	-0-	132	1	18771	3	Y	4008	4017	0			73
						15	4	4409	9							
02	19684 X	19105	-0-	-579	-0-	143	1	15193	3	Y	3404	3392	0			85
						25	4	3744	9							
03	22122 X	22122	-0-	-0-	-0-	129	1	17783	3	Y	3824	3819	0			90
						4	4	4206	9							
04	21090 X	20083	-0-	-1007	-0-	116	1	16232	3	Y	3391	3377	0			104
						5	4	3730	9							
05	21793 X	20685	-0-	-1108	-0-	118	1	16643	3	Y	3549	3531	0	3	8	119
						20	4	3904	9							

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
12	25668 X	19615	-0-	-6053	-0-	114	1	15978	3	Y	3189	3196	0			63
						15	4	3508	9							
01	20026 X	18702	-0-	-1324	-0-	107	1	15240	3	Y	3039	3047	0			55
						12	4	3343	9							
02	18088 X	15242	-0-	-2846	-0-	118	1	12489	3	Y	2376	2372	0			59
						21	4	2614	9							
03	20026 X	17900	-0-	-2126	-0-	106	1	14647	3	Y	2857	2849	0			67
						4	4	3143	9							
04	19380 X	16232	-0-	-3148	-0-	95	1	13335	3	Y	2544	2533	0			78
						4	4	2798	9							
05	19623 X	16230	-0-	-3393	-0-	94	1	13226	3	Y	2631	2621	0			88
						16	4	2894	9							

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
12	18441 X	18441	-0-	-0-	-0-	107	1	14968	3	Y	3047	3056	0			60
						14	4	3352	9							
01	23157 X	16824	-0-	-6333	-0-	95	1	13539	3	Y	2890	2897	0			53
						11	4	3179	9							
02	19572 X	15645	-0-	-3927	-0-	119	1	12657	3	Y	2589	2576	0	1	8	65
						21	4	2848	9							
03	19840 X	16449	-0-	-3391	-0-	97	1	13409	3	Y	2673	2675	0			63
						3	4	2940	9							
04	18570 X	15525	-0-	-3045	-0-	90	1	12710	3	Y	2474	2461	0			76
						4	4	2721	9							
05	18445 X	15309	-0-	-3136	-0-	88	1	12459	3	Y	2497	2489	0			84
						15	4	2747	9							

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
12	25916 X	20349	-0-	-5567	-0-	119	1	16583	3	Y	3302	3313	0			65
						15	4	3632	9							
01	22072 X	19907	-0-	-2165	-0-	115	1	16317	3	Y	3147	3155	0			57
						13	4	3462	9							
02	19936 X	17134	-0-	-2802	-0-	132	1	13978	3	Y	2728	2717	0			68
						23	4	3001	9							
03	21452 X	18168	-0-	-3284	-0-	107	1	14800	3	Y	2961	2959	0			70
						4	4	3257	9							
04	20400 X	16299	-0-	-4101	-0-	95	1	13338	3	Y	2602	2592	0			80
						4	4	2862	9							
05	20336 X	16665	-0-	-3671	-0-	96	1	13510	3	Y	2766	2753	0			93
						16	4	3043	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335 X	21418	-0-	-2917	-0-	124	1	17326	3	Y	3593	3604	0			71
						16	4	3952	9							
01	24335 X	21470	-0-	-2865	-0-	124	1	17568	3	Y	3422	3427	0	4	8	62
						14	4	3764	9							
02	21980 X	18689	-0-	-3291	-0-	143	1	15207	3	Y	3012	2990	0	9	8	75
						26	4	3313	9							
03	23343 X	19216	-0-	-4127	-0-	113	1	15546	3	Y	3230	3229	0			76
						4	4	3553	9							
04	21960 X	17816	-0-	-4144	-0-	104	1	14558	3	Y	2864	2852	0			88
						4	4	3150	9							
05	21483 X	18170	-0-	-3313	-0-	105	1	14746	3	Y	3002	2989	0			101
						17	4	3302	9							

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
12	25699 X	19031	-0-	-6668	-0-	111	1	15444	3	Y	3147	3156	0			62
						14	4	3462	9							
01	24273 X	18398	-0-	-5875	-0-	106	1	15004	3	Y	2978	2986	0			54
						12	4	3276	9							
02	20636 X	15846	-0-	-4790	-0-	121	1	12883	3	Y	2564	2554	0			64
						22	4	2820	9							
03	21080 X	17004	-0-	-4076	-0-	100	1	13858	3	Y	2766	2765	0			65
						3	4	3043	9							
04	19230 X	16087	-0-	-3143	-0-	94	1	13209	3	Y	2527	2515	0			77
						4	4	2780	9							
05	19034 X	16301	-0-	-2733	-0-	94	1	13242	3	Y	2682	2669	0			90
						15	4	2950	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27311 X	27311	-0-	-0-	-0-	155	1	21716	3	Y	4927	4942	0			97
						20	4	5420	9							
01	30442 X	26282	-0-	-4160	-0-	148	1	21004	3	Y	4648	4660	0			85
						17	4	5113	9							
02	27496 X	21406	-0-	-6090	-0-	161	1	17052	3	Y	3786	3776	0			95
						28	4	4165	9							
03	28520 X	24791	-0-	-3729	-0-	143	1	19673	3	Y	4518	4506	0			107
						5	4	4970	9							
04	27600 X	23432	-0-	-4168	-0-	133	1	18761	3	Y	4120	4101	0			126
						6	4	4532	9							
05	27311 X	24158	-0-	-3153	-0-	137	1	19270	3	Y	4298	4280	0			144
						23	4	4728	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524 X	10581	-0-	-1943	-0-	88	1	8061	3	Y	2204	2192	0	5	1	16
						8	4	2424	9			9	8			
01	24800 X	14614	-0-	-10186	-0-	159	1	11316	3	Y	2843	2823	0	4	1	29
						12	4	3127	9			3	8			
02	22400 X	13910	-0-	-8490	-0-	159	1	10067	3	Y	3333	3334	0	5	1	23
						18	4	3666	9							
03	24800 X	17925	-0-	-6875	-0-	224	1	14733	3	Y	2696	2701	0			18
						2	4	2966	9							
04	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	189	1	13423	3	Y	1928	1930	0			16
						28	4	2121	9							
*05	15831 X	15831	-0-	-0-	-0-	181	1	14114	3	Y	1366	1371	0			11
						33	4	1503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12865	X	5207	-0-	-7658	-0-	43	1	3867	3	Y	1175	1183	0	3	1	9
							4	4	1293	9							
01	18755	X	14336	-0-	-4419	-0-	160	1	11407	3	Y	2506	2487	0	3	1	25
							12	4	2757	9							
02	16940	X	15126	-0-	-1814	-0-	182	1	11528	3	Y	3087	3086	0	5	1	21
							20	4	3396	9							
03	12183	X	2606	-0-	-9577	-0-	28	1	1826	3	Y	684	700	0			5
							752	9									
04	13860	X	11531	-0-	-2329	-0-	133	1	9477	3	Y	1728	1718	0			15
							20	4	1901	9							
05	16740	X	15353	-0-	-1387	-0-	157	1	12311	3	Y	2596	2590	0			21
							29	4	2856	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23298	X	23298	-0-	-0-	-0-	217	1	19794	3	Y	2970	2967	0	7	1	22
							20	4	3267	9							
01	26443	X	20116	-0-	-6327	-0-	232	1	16567	3	Y	2999	2987	0	4	1	30
							18	4	3299	9							
02	23884	X	12973	-0-	-10911	-0-	163	1	10281	3	Y	2283	2293	0	4	1	16
							18	4	2511	9							
03	24273	X	11021	-0-	-13252	-0-	142	1	9357	3	Y	1383	1390	0			9
							1	4	1521	9							
04	23490	X	13707	-0-	-9783	-0-	168	1	11910	3	Y	1458	1455	0			12
							25	4	1604	9							
05	23312	X	16012	-0-	-7300	-0-	176	1	13747	3	Y	1870	1867	0			15
							32	4	2057	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16318	-0-	16318	49890	130	1	11899	3	Y	3888	3882	0	10	1	29
							12	4	4277	9							
01	0	W	11314	-0-	11314	61204	106	1	7534	3	Y	3333	3324	0	4	1	34
							8	4	3666	9							
02	80376	X	19172	-0-	-61204	-0-	245	1	15506	3	Y	3085	3093	0	5	1	21
							27	4	3394	9							
03	20706	X	20706	-0-	-0-	-0-	259	1	17002	3	Y	3129	3129	0			21
							3	4	3442	9							
04	21596	X	21596	-0-	-0-	-0-	254	1	18073	3	Y	2937	2933	0			25
							38	4	3231	9							
*05	21164	X	21164	-0-	-0-	-0-	224	1	17634	3	Y	2968	2969	0			24
							41	4	3265	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18383	X	12566	-0-	-5817	-0-	97	1	8845	3	Y	3286	3281	0	8	1	25
							9	4	3615	9							
01	13795	X	11197	-0-	-2598	-0-	107	1	7683	3	Y	3090	3080	0	4	1	31
							8	4	3399	9							
02	12460	X	10607	-0-	-1853	-0-	128	1	8141	3	Y	2113	2127	0	3	1	14
							14	4	2324	9							
03	13795	X	12188	-0-	-1607	-0-	147	1	9632	3	Y	2189	2188	0			15
							1	4	2408	9							
04	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	187	1	13336	3	Y	2744	2736	0			23
							28	4	3018	9							
*05	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	190	1	14990	3	Y	2969	2968	0			24
							35	4	3266	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	26599	-0-	26599	56022	238	1	21665	3	Y	4250	4245	0	10	1	32
							21	4	4675	9							
01	0	W	22159	-0-	22159	78181	246	1	17543	3	Y	3955	3942	0	5	1	40
							19	4	4351	9							
02	94909	X	16728	-0-	-78181	-0-	221	1	13964	3	Y	2289	2309	0	4	1	16
							25	4	2518	9							
03	23539	X	23539	-0-	-0-	-0-	307	1	20126	3	Y	2821	2818	0			19
							3	4	3103	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	238	1	16859	3	Y	2472	2470	0			21
							36	4	2719	9							
*05	21933	X	21933	-0-	-0-	-0-	236	1	18572	3	Y	2801	2799	0			23
							44	4	3081	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9889	X	6603	-0-	-3286	-0-	56	1	5142	3	Y	1273	1271	0	3	1	10
							5	4	1400	9							
01	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	61	1	4383	3	Y	1508	1501	0	2	1	15
							5	4	1659	9							
02	5068	X	3583	-0-	-1485	-0-	32	1	2050	3	Y	1361	1365	0	2	1	9
							4	4	1497	9							
03	5611	X	1006	-0-	-4605	-0-	6	1	432	3	Y	516	522	0			3
							568	9									
04	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	151	1	10774	3	Y	3210	3186	0			27
							23	4	3531	9							
*05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	202	1	15867	3	Y	4716	4704	0			39
							37	4	5188	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26040	X	22730	-0-	-3310	-0-	217	1	19846	3	Y	2406	2403	0	6	1	18
							20	4	2647	9							
01	26040	X	18575	-0-	-7465	-0-	220	1	15727	3	Y	2374	2365	0	3	1	24
							17	4	2611	9							
02	23968	X	11640	-0-	-12328	-0-	158	1	9993	3	Y	1337	1350	0	2	1	9
							18	4	1471	9							
03	26536	X	17171	-0-	-9365	-0-	222	1	14601	3	Y	2133	2128	0			14
							2	4	2346	9							
04	25680	X	12520	-0-	-13160	-0-	144	1	10230	3	Y	1931	1929	0			16
							22	4	2124	9							
05	22723	X	10704	-0-	-12019	-0-	97	1	7672	3	Y	2652	2646	0			22
							18	4	2917	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21416	-0-	21416	67239	204	1	18603	3	Y	2355	2320	0	6	1	17
							18	4	2591	9			33	8			
01	0	W	19479	-0-	19479	86718	231	1	16515	3	Y	2468	2457	0	3	1	25
							18	4	2715	9							
02	92060	X	5342	-0-	-86718	-0-	45	1	2866	3	Y	2205	2211	0	4	1	15
							5	4	2426	9							
03	23622	X	17230	-0-	-6392	-0-	191	1	12572	3	Y	4059	4047	0			27
							2	4	4465	9							
04	22860	X	19226	-0-	-3634	-0-	194	1	13760	3	Y	4766	4753	0			40
							29	4	5243	9							
05	21421	X	14789	-0-	-6632	-0-	158	1	12372	3	Y	2027	2050	0			17
							29	4	2230	9							

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
12	0	W	10305	-0-	10305	50146	77	1	6941	3	Y	2982	2996	0	7	1	22
							7	4	3280	9							
01	0	W	13154	-0-	13154	63300	112	1	8039	3	Y	4540	4510	0	6	1	46
							9	4	4994	9							
02	72472	X	9172	-0-	-63300	-0-	100	1	6293	3	Y	2516	2541	0	4	1	17
							11	4	2768	9							
03	21452	X	15522	-0-	-5930	-0-	187	1	12341	3	Y	2720	2719	0			18
							2	4	2992	9							
04	19774	X	19774	-0-	-0-	-0-	232	1	16427	3	Y	2800	2794	0			24
							35	4	3080	9							
05	13144	X	11752	-0-	-1392	-0-	123	1	9619	3	Y	1806	1815	0			15
							23	4	1987	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 9676 - 13275

12	0	W	-0-	-0-	-0-	12689					Y	3	18	0			-0-
01	0	W	1115	-0-	1115	13804	8	1	588	3	Y	471	465	0	1	1	5
							1	4	518	9							
02	26610	X	12806	-0-	-13804	-0-	140	1	8804	3	Y	3497	3472	0	6	1	24
							15	4	3847	9							
03	23395	X	23395	-0-	-0-	-0-	279	1	18339	3	Y	4340	4335	0			29
							3	4	4774	9							
04	19449	X	19449	-0-	-0-	-0-	236	1	16830	3	Y	2134	2145	0			18
							36	4	2347	9							
*05	16427	X	16427	-0-	-0-	-0-	177	1	13931	3	Y	2078	2079	0			17
							33	4	2286	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271665 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8768 - 15017

12	24986	X	18192	-0-	-6794	-0-	62	1	16895	3	Y	1117	975	1	6	8	180
							6	4	1229	9							
01	23932	X	13983	-0-	-9949	-0-	31	1	12446	3	Y	1367	1501	1	25	8	21
							2	4	1504	9							
02	19152	X	13044	-0-	-6108	-0-	28	1	12095	3	Y	836	824	1	17	8	16
							1	4	920	9							
03	18197	X	14985	-0-	-3212	-0-	33	1	13930	3	Y	928	868	1	67	8	9
							1	4	1021	9							
04	17610	X	14402	-0-	-3208	-0-	30	1	13543	3	Y	746	746	1			9
							8	4	821	9							
05	18197	X	14459	-0-	-3738	-0-	31	1	13564	3	Y	781	749	1	31	8	10
							5	4	859	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407

12	31248	X	23897	-0-	-7351	-0-	80	1	21696	3	Y	1921	1551	1	154	8	286
							8	4	2113	9							
01	30659	X	19158	-0-	-11501	-0-	42	1	16674	3	Y	2217	2434	1	35	8	34
							3	4	2439	9							
02	26992	X	17857	-0-	-9135	-0-	38	1	16421	3	Y	1270	1279	1			25
							1	4	1397	9							
03	24583	X	20587	-0-	-3996	-0-	44	1	19064	3	Y	1344	1329	1	26	8	14
							1	4	1478	9							
04	23790	X	19772	-0-	-4018	-0-	41	1	18358	3	Y	1238	1237	1			15
							11	4	1362	9							
05	23901	X	19943	-0-	-3958	-0-	42	1	18458	3	Y	1305	1303	1			17
							7	4	1436	9							

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
12	30318 X	25872	-0-	-4446	-0-	89	1	24231	3	Y	1403	1237	1			227
						9	4	1543	9							
01	26350 X	19285	-0-	-7065	-0-	43	1	17321	3	Y	1744	1944	1			27
						3	4	1918	9							
02	26320 X	17155	-0-	-9165	-0-	36	1	15910	3	Y	1098	1104	1			21
						1	4	1208	9							
03	29140 X	18506	-0-	-10634	-0-	40	1	17207	3	Y	1144	1152	1	1	8	12
						1	4	1258	9							
04	28200 X	18423	-0-	-9777	-0-	39	1	17314	3	Y	964	964	1			12
						10	4	1060	9							
05	25885 X	17981	-0-	-7904	-0-	38	1	16911	3	Y	933	933	1			12
						6	4	1026	9							

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
12	39401 X	36831	-0-	-2570	-0-	126	1	34275	3	Y	2197	1948	1			355
						13	4	2417	9							
01	39401 X	27975	-0-	-11426	-0-	62	1	24530	3	Y	3072	3380	1			47
						4	4	3379	9							
02	35588 X	26760	-0-	-8828	-0-	55	1	23841	3	Y	2602	2599	1			50
						2	4	2862	9							
03	36828 X	31177	-0-	-5651	-0-	66	1	28138	3	Y	2702	2722	1	1	8	29
						1	4	2972	9							
04	35640 X	29888	-0-	-5752	-0-	61	1	27201	3	Y	2373	2373	1			29
						16	4	2610	9							
05	36828 X	30447	-0-	-6381	-0-	63	1	27672	3	Y	2455	2451	1			33
						11	4	2701	9							

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
12	31806 X	25880	-0-	-5926	-0-	83	1	22571	3	Y	2925	2570	1			473
						8	4	3218	9							
01	29791 X	21678	-0-	-8113	-0-	44	1	17579	3	Y	3684	4100	1			57
						3	4	4052	9							
02	26488 X	19966	-0-	-6522	-0-	39	1	17266	3	Y	2417	2427	1			47
						2	4	2659	9							
03	27156 X	22697	-0-	-4459	-0-	47	1	19990	3	Y	2417	2437	1	1	8	26
						1	4	2659	9							
04	26280 X	21940	-0-	-4340	-0-	44	1	19623	3	Y	2055	2056	1			25
						12	4	2261	9							
05	25885 X	22593	-0-	-3292	-0-	46	1	20188	3	Y	2137	2133	1			29
						8	4	2351	9							

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
12	15159 X	11570	-0-	-3589	-0-	38	1	10342	3	Y	1078	918	1			174
						4	4	1186	9							
01	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	34	1	13388	3	Y	2039	2182	1			31
						2	4	2243	9							
02	16027 X	16027	-0-	-0-	-0-	33	1	14510	3	Y	1348	1353	1			26
						1	4	1483	9							
03	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	39	1	16569	3	Y	1425	1435	1	1	8	15
						1	4	1568	9							
04	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	35	1	15812	3	Y	1229	1229	1			15
						10	4	1352	9							
*05	17768 X	17768	-0-	-0-	-0-	37	1	16370	3	Y	1232	1231	1			16
						6	4	1355	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16616	X	4288	-0-	-12328	-0-	15	1	3967	3	Y	276	269	1			45
							2	4	304	9							
01	15903	X	-0-	-0-	-15903	-0-					Y	-0-	45	1			-0-
02	13272	X	-0-	-0-	-13272	-0-					Y	-0-					-0-
03	14384	X	-0-	-0-	-14384	-0-					Y	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28582	X	26747	-0-	-1835	-0-	88	1	24257	3	Y	2175	1904	1			352
							9	4	2393	9							
01	27311	X	22750	-0-	-4561	-0-	49	1	19619	3	Y	2799	3108	1			43
							3	4	3079	9							
02	24136	X	21317	-0-	-2819	-0-	44	1	19274	3	Y	1815	1823	1			35
							2	4	1997	9							
03	26753	X	24339	-0-	-2414	-0-	52	1	22262	3	Y	1840	1855	1			20
							1	4	2024	9							
04	25890	X	23404	-0-	-2486	-0-	48	1	21606	3	Y	1579	1580	1			19
							13	4	1737	9							
05	26753	X	23907	-0-	-2846	-0-	50	1	22131	3	Y	1562	1560	1			21
							8	4	1718	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26892	X	26892	-0-	-0-	-0-	116	1	22908	3	Y	3473	3455	0	4	8	63
							48	4	3820	9							
01	34069	X	25687	-0-	-8382	-0-	108	1	22036	3	Y	3216	3207	0	13	8	59
							5	4	3538	9							
02	25984	X	22067	-0-	-3917	-0-	96	1	18757	3	Y	2893	2853	0	13	8	86
							32	4	3182	9							
03	28706	X	23543	-0-	-5163	-0-	104	1	20046	3	Y	3049	3050	0			85
							39	4	3354	9							
04	27780	X	22388	-0-	-5392	-0-	95	1	19176	3	Y	2802	2802	0			85
							35	4	3082	9							
05	26877	X	21934	-0-	-4943	-0-	97	1	18836	3	Y	2726	2694	0	4	8	113
							2	4	2999	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32446	X	32446	-0-	-0-	-0-	141	1	27703	3	Y	4131	4114	0			75
							58	4	4544	9							
01	33325	X	30593	-0-	-2732	-0-	129	1	26184	3	Y	3885	3888	0			72
							6	4	4274	9							
02	30100	X	26589	-0-	-3511	-0-	116	1	22688	3	Y	3405	3376	0			101
							39	4	3746	9							
03	33325	X	28824	-0-	-4501	-0-	128	1	24597	3	Y	3683	3681	0			103
							48	4	4051	9							
04	32250	X	23823	-0-	-8427	-0-	101	1	20258	3	Y	3115	3124	0			94
							37	4	3427	9							
05	32457	X	25676	-0-	-6781	-0-	113	1	22031	3	Y	3208	3169	0			133
							3	4	3529	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31228 X	31228	-0-	-0-	-0-	134	1	26261	3	Y	4344	4326	0			79
						55	4	4778	9							
01	31217 X	30638	-0-	-579	-0-	127	1	25884	3	Y	4200	4201	0			78
						7	4	4620	9							
02	28196 X	26335	-0-	-1861	-0-	112	1	22103	3	Y	3711	3679	0			110
						38	4	4082	9							
03	31217 X	28441	-0-	-2776	-0-	124	1	23870	3	Y	4001	3999	0			112
						46	4	4401	9							
04	30210 X	26518	-0-	-3692	-0-	112	1	22440	3	Y	3569	3573	0			108
						40	4	3926	9							
05	31217 X	26857	-0-	-4360	-0-	117	1	22898	3	Y	3490	3453	0			145
						3	4	3839	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32550 X	24996	-0-	-7554	-0-	107	1	21151	3	Y	3358	3344	0			61
						44	4	3694	9							
01	30008 X	24488	-0-	-5520	-0-	102	1	20822	3	Y	3235	3236	0			60
						5	4	3559	9							
02	26404 X	21476	-0-	-4928	-0-	93	1	18202	3	Y	2863	2838	0			85
						32	4	3149	9							
03	26040 X	23154	-0-	-2886	-0-	102	1	19637	3	Y	3070	3069	0			86
						38	4	3377	9							
04	25200 X	21535	-0-	-3665	-0-	91	1	18357	3	Y	2776	2778	0			84
						33	4	3054	9							
05	24986 X	21691	-0-	-3295	-0-	95	1	18547	3	Y	2770	2739	0			115
						2	4	3047	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33170 X	27587	-0-	-5583	-0-	117	1	22970	3	Y	4048	4030	0	2	8	73
						47	4	4453	9							
01	30194 X	25293	-0-	-4901	-0-	104	1	21114	3	Y	3700	3702	0	2	8	69
						5	4	4070	9							
02	27272 X	23467	-0-	-3805	-0-	100	1	19552	3	Y	3437	3404	0			102
						34	4	3781	9							
03	28892 X	24805	-0-	-4087	-0-	107	1	20636	3	Y	3656	3656	0			102
						40	4	4022	9							
04	27960 X	24417	-0-	-3543	-0-	103	1	20541	3	Y	3396	3395	0			103
						37	4	3736	9							
05	27590 X	23727	-0-	-3863	-0-	102	1	19876	3	Y	3405	3367	0			141
						3	4	3746	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43462 X	35925	-0-	-7537	-0-	127	1	29540	3	Y	5685	5802	1	2	8	149
						4	4	6254	9							
01	34162 X	33273	-0-	-889	-0-	135	1	27176	3	Y	5418	5268	1	5	8	294
						2	4	5960	9							
02	30856 X	30032	-0-	-824	-0-	117	1	24670	3	Y	4766	4903	1	2	8	155
						2	4	5243	9							
03	34162 X	33276	-0-	-886	-0-	108	1	27193	3	Y	5431	5249	1	5	8	332
						1	4	5974	9							
04	33060 X	30711	-0-	-2349	-0-	95	1	25352	3	Y	4783	4898	1			217
						3	4	5261	9							
05	34162 X	29950	-0-	-4212	-0-	92	1	24678	3	Y	4706	4681	1	13	8	229
						3	4	5177	9							

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
12	30845 X	24000	-0-	-6845	-0-	102	1	20080	3	Y	3433	3417	0			62
						42	4	3776	9							
01	24955 X	23341	-0-	-1614	-0-	96	1	19560	3	Y	3345	3345	0			62
						5	4	3680	9							
02	22540 X	19776	-0-	-2764	-0-	83	1	16394	3	Y	2974	2947	0			89
						28	4	3271	9							
03	24955 X	22389	-0-	-2566	-0-	98	1	18760	3	Y	3177	3177	0			89
						36	4	3495	9							
04	23490 X	21168	-0-	-2322	-0-	90	1	18105	3	Y	2673	2681	0			81
						33	4	2940	9							
05	23994 X	22204	-0-	-1790	-0-	97	1	18785	3	Y	3018	2974	0			125
						2	4	3320	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25761 X	16914	-0-	-8847	-0-	44	1	14043	3	Y	2570	2561	0			49
						2827	9									
01	23622 X	12477	-0-	-11145	-0-	56	1	10475	3	Y	1768	1766	0			51
						1	4	1945	9							
02	21336 X	15143	-0-	-6193	-0-	58	1	13361	3	Y	1563	1572	0			42
						5	4	1719	9							
03	23529 X	19944	-0-	-3585	-0-	71	1	16894	3	Y	2652	2629	0			65
						62	4	2917	9							
04	18510 X	17813	-0-	-697	-0-	52	1	14624	3	Y	2763	2741	0			87
						98	4	3039	9							
05	16926 X	9698	-0-	-7228	-0-	48	1	7141	3	Y	2260	2293	0			54
						23	4	2486	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34720 X	15875	-0-	-18845	-0-	41	1	13198	3	Y	2396	2380	0			46
						2636	9									
01	28179 X	8888	-0-	-19291	-0-	40	1	7524	3	Y	1204	1215	0			35
						1324	9									
02	25340 X	13175	-0-	-12165	-0-	52	1	11830	3	Y	1171	1175	0			31
						5	4	1288	9							
03	23436 X	17719	-0-	-5717	-0-	64	1	15441	3	Y	1961	1944	0			48
						57	4	2157	9							
04	15360 X	15279	-0-	-81	-0-	47	1	13127	3	Y	1834	1824	0			58
						88	4	2017	9							
05	15872 X	7410	-0-	-8462	-0-	41	1	6116	3	Y	1121	1152	0			27
						20	4	1233	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 17H RRCID -> 271712 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8238 - 13096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30194 X	19601	-0-	-10593	-0-	51	1	16353	3	Y	2906	2889	0			56
						3197	9									
01	24521 X	3996	-0-	-20525	-0-	16	1	2923	3	Y	961	989	0			28
						1057	9									
02	22148 X	13226	-0-	-8922	-0-	51	1	11547	3	Y	1475	1464	0			39
						5	4	1623	9							
03	23560 X	9919	-0-	-13641	-0-	33	1	7877	3	Y	1800	1795	0			44
						29	4	1980	9							
04	20130 X	14680	-0-	-5450	-0-	48	1	13453	3	Y	990	1003	0			31
						90	4	1089	9							
05	19592 X	9232	-0-	-10360	-0-	46	1	6944	3	Y	2017	2000	0			48
						23	4	2219	9							

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
12	27993 X	20434	-0-	-7559	-0-	53	1	16847	3	Y	3213	3198	0	1	8	62
						3534	9									
01	31062 X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	757	796	0	1	8	22
02	24640 X	-0-	-0-	-24640	-0-					Y	2069	2036	0			55
03	27280 X	-0-	-0-	-27280	-0-					Y	2051	2056	0			50
04	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	8	58	0			-0-
05	20429 X	-0-	-0-	-20429	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

12	39184 X	24796	-0-	-14388	-0-	91	1	21174	3	Y	3207	3292	1			84
						3	4	3528	9							
01	29171 X	24058	-0-	-5113	-0-	101	1	20418	3	Y	3216	3125	1			175
						1	4	3538	9							
02	26348 X	20290	-0-	-6058	-0-	81	1	17166	3	Y	2765	2850	1			90
						1	4	3042	9							
03	29171 X	21518	-0-	-7653	-0-	72	1	18107	3	Y	3035	2939	1			186
						3339	9									
04	24600 X	19866	-0-	-4734	-0-	64	1	17057	3	Y	2494	2567	1			113
						2	4	2743	9							
05	24800 X	19978	-0-	-4822	-0-	64	1	17021	3	Y	2628	2613	1			128
						2	4	2891	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

12	37727 X	24645	-0-	-13082	-0-	91	1	21260	3	Y	2992	3056	1			78
						3	4	3291	9							
01	29202 X	22755	-0-	-6447	-0-	98	1	19783	3	Y	2612	2548	1			142
						1	4	2873	9							
02	26376 X	19675	-0-	-6701	-0-	81	1	17090	3	Y	2275	2343	1			74
						1	4	2503	9							
03	27652 X	21001	-0-	-6651	-0-	72	1	18214	3	Y	2468	2391	1			151
						2715	9									
04	24150 X	18316	-0-	-5834	-0-	61	1	16139	3	Y	1922	1986	1			87
						2	4	2114	9							
05	24645 X	19005	-0-	-5640	-0-	62	1	16570	3	Y	2155	2137	1			105
						2	4	2371	9							

BRISCOE THON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116

12	37851 X	25537	-0-	-12314	-0-	94	1	22123	3	Y	3016	3072	1			79
						2	4	3318	9							
01	30628 X	23647	-0-	-6981	-0-	103	1	20708	3	Y	2577	2516	1			140
						1	4	2835	9							
02	27664 X	20504	-0-	-7160	-0-	85	1	18005	3	Y	2194	2263	1			71
						1	4	2413	9							
03	29264 X	22820	-0-	-6444	-0-	79	1	19946	3	Y	2541	2456	1			156
						2795	9									
04	25500 X	20591	-0-	-4909	-0-	67	1	18024	3	Y	2272	2325	1			103
						1	4	2499	9							
05	25544 X	20196	-0-	-5348	-0-	66	1	17808	3	Y	2108	2108	1			103
						3	4	2319	9							

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
12	38905 X	26826	-0-	-12079	-0-	98	1	22878	3	Y	3497	3569	1			92
						3	4	3847	9							
01	30287 X	24510	-0-	-5777	-0-	104	1	20838	3	Y	3242	3158	1			176
						2	4	3566	9							
02	27356 X	21768	-0-	-5588	-0-	89	1	18696	3	Y	2711	2799	1			88
						1	4	2982	9							
03	30287 X	27506	-0-	-2781	-0-	93	1	23704	3	Y	3371	3253	1			206
						1	4	3708	9							
04	26370 X	22222	-0-	-4148	-0-	72	1	19102	3	Y	2769	2849	1			126
						2	4	3046	9							
05	26815 X	22900	-0-	-3915	-0-	74	1	19770	3	Y	2775	2766	1			135
						3	4	3053	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26772 X	26772	-0-	-0-	-0-	64	1	20677	3	Y	5483	5428	0			105
						6031	9									
01	30442 X	25133	-0-	-5309	-0-	106	1	20006	3	Y	4564	4538	0			131
						1	4	5020	9							
02	25004 X	7833	-0-	-17171	-0-	23	1	5304	3	Y	2276	2347	0			60
						2	4	2504	9							
03	26784 X	13609	-0-	-13175	-0-	50	1	11917	3	Y	1453	1477	0			36
						44	4	1598	9							
04	25920 X	16298	-0-	-9622	-0-	52	1	14503	3	Y	1496	1485	0			47
						97	4	1646	9							
05	26784 X	10642	-0-	-16142	-0-	53	1	7917	3	Y	2405	2394	0			58
						26	4	2646	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21238 X	21238	-0-	-0-	-0-	54	1	17476	3	Y	3371	3351	0			65
						3708	9									
01	25947 X	11614	-0-	-14333	-0-	51	1	9625	3	Y	1762	1776	0			51
						1938	9									
02	23436 X	10226	-0-	-13210	-0-	41	1	9258	3	Y	839	868	0			22
						4	4	923	9							
03	25947 X	16084	-0-	-9863	-0-	61	1	14608	3	Y	1237	1229	0			30
						54	4	1361	9							
04	23790 X	16316	-0-	-7474	-0-	50	1	14108	3	Y	1876	1847	0			59
						94	4	2064	9							
05	21235 X	8428	-0-	-12807	-0-	47	1	6960	3	Y	1271	1300	0			30
						23	4	1398	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17181 X	17181	-0-	-0-	-0-	42	1	13607	3	Y	3211	3197	0			62
						3532	9									
01	22010 X	7070	-0-	-14940	-0-	31	1	5760	3	Y	1163	1191	0			34
						1279	9									
02	19880 X	6996	-0-	-12884	-0-	26	1	6040	3	Y	843	855	0			22
						3	4	927	9							
03	22010 X	11856	-0-	-10154	-0-	42	1	9956	3	Y	1655	1636	0			41
						37	4	1821	9							
04	17910 X	13160	-0-	-4750	-0-	37	1	10443	3	Y	2373	2339	0			75
						70	4	2610	9							
05	17174 X	7482	-0-	-9692	-0-	36	1	5345	3	Y	1894	1924	0			45
						18	4	2083	9							

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
12	0	W	15896	-0-	15896	58895	109	1	13126	3	Y	2416	2288	1	28	8	132
							3	4	2658	9							
01	72032	X	13137	-0-	-58895	-0-	323	1	10379	3	Y	2207	2122	1			217
							7	4	2428	9							
02	25816	X	13277	-0-	-12539	-0-	179	1	9900	3	Y	2895	1774	0	1056	1	282
							13	4	3185	9							
03	23839	X	15676	-0-	-8163	-0-	131	1	12586	3	Y	2610	2440	0	427	1	25
							88	4	2871	9							
04	19140	X	18929	-0-	-211	-0-	183	1	16846	3	Y	1713	1714	0	5	1	19
							16	4	1884	9							
*05	19472	X	19472	-0-	-0-	-0-	225	1	17024	3	Y	1971	1966	0			24
							55	4	2168	9							

FOGMT WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	10654	-0-	10654	37686	69	1	8340	3	Y	2039	1922	1	33	8	111
							2	4	2243	9							
01	45786	X	8100	-0-	-37686	-0-	190	1	6112	3	Y	1631	1582	1			160
							4	4	1794	9							
02	18704	X	6668	-0-	-12036	-0-	81	1	4462	3	Y	1926	1180	0	719	1	187
							6	4	2119	9							
03	15128	X	6838	-0-	-8290	-0-	51	1	4880	3	Y	1703	1592	0	282	1	16
							34	4	1873	9							
04	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	115	1	10602	3	Y	1831	1823	0	4	1	20
							10	4	2014	9							
*05	17587	X	17587	-0-	-0-	-0-	201	1	15234	3	Y	1912	1909	0			23
							49	4	2103	9							

FOGMT WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	12481	-0-	12481	41423	92	1	11045	3	Y	1219	1135	1	33	8	66
							3	4	1341	9							
01	48795	X	7372	-0-	-41423	-0-	194	1	6236	3	Y	853	835	1			84
							4	4	938	9							
02	16436	X	7256	-0-	-9180	-0-	104	1	5748	3	Y	1270	778	0	452	1	124
							7	4	1397	9							
03	15748	X	9849	-0-	-5899	-0-	87	1	8373	3	Y	1210	1131	0	191	1	12
							58	4	1331	9							
04	13200	X	11915	-0-	-1285	-0-	118	1	10805	3	Y	892	891	0	3	1	10
							11	4	981	9							
05	12493	X	12336	-0-	-157	-0-	149	1	11267	3	Y	804	804	0			10
							36	4	884	9							

FOGMT WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	16427	-0-	16427	76175	109	1	13081	3	Y	2940	2788	1	33	8	161
							3	4	3234	9							
01	90740	X	14565	-0-	-76175	-0-	353	1	11336	3	Y	2607	2512	1			256
							8	4	2868	9							
02	34300	X	11809	-0-	-22491	-0-	167	1	9225	3	Y	2186	1339	0	890	1	213
							12	4	2405	9							
03	32333	X	14890	-0-	-17443	-0-	121	1	11611	3	Y	2797	2615	0	368	1	27
							81	4	3077	9							
04	27420	X	18187	-0-	-9233	-0-	172	1	15821	3	Y	1981	1980	0	6	1	22
							15	4	2179	9							
*05	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	216	1	16463	3	Y	1820	1820	0			22
							53	4	2002	9							

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
12	19217 X	19217	-0-	-0-	-0-	50	1	16139	3	Y	2753	2744	0			53
						3028	9									
01	32426 X	7957	-0-	-24469	-0-	36	1	6829	3	Y	993	1017	0			29
						1092	9									
02	22764 X	7984	-0-	-14780	-0-	31	1	7135	3	Y	741	750	0			20
						3	4	815	9							
03	21173 X	10634	-0-	-10539	-0-	40	1	9645	3	Y	831	831	0			20
						35	4	914	9							
04	19320 X	10214	-0-	-9106	-0-	33	1	9283	3	Y	760	756	0			24
						62	4	836	9							
05	19220 X	6163	-0-	-13057	-0-	25	1	3780	3	Y	2133	2106	0			51
						12	4	2346	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27411 X	27411	-0-	-0-	-0-	95	1	22588	3	Y	4246	4231	0	30	8	32
						57	4	4671	9							
01	25214 X	25214	-0-	-0-	-0-	101	1	21077	3	Y	3551	3520	0			63
						130	4	3906	9							
02	20328 X	8145	-0-	-12183	-0-	95	1	6926	3	Y	994	1029	0			28
						31	4	1093	9							
03	22506 X	18165	-0-	-4341	-0-	126	1	15894	3	Y	1938	1907	0			59
						13	4	2132	9							
04	24466 X	24466	-0-	-0-	-0-	135	1	21526	3	Y	2516	2423	0	27	8	125
						37	4	2768	9							
*05	24777 X	24777	-0-	-0-	-0-	127	1	22372	3	Y	2039	2080	0	3	8	81
						35	4	2243	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21923 X	21923	-0-	-0-	-0-	74	1	17607	3	Y	3816	3832	0			29
						44	4	4198	9							
01	23529 X	21072	-0-	-2457	-0-	83	1	17324	3	Y	3235	3207	0			57
						106	4	3559	9							
02	21252 X	7576	-0-	-13676	-0-	95	1	6926	3	Y	476	519	0			14
						31	4	524	9							
03	23529 X	17455	-0-	-6074	-0-	131	1	16581	3	Y	663	657	0			20
						14	4	729	9							
04	24577 X	24577	-0-	-0-	-0-	139	1	22264	3	Y	1942	1864	0			98
						38	4	2136	9							
*05	26391 X	26391	-0-	-0-	-0-	137	1	24156	3	Y	1873	1897	0			74
						38	4	2060	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20877 X	20877	-0-	-0-	-0-	75	1	17686	3	Y	2793	2806	0			21
						44	4	3072	9							
01	24893 X	17394	-0-	-7499	-0-	70	1	14483	3	Y	2502	2479	0			44
						89	4	2752	9							
02	22484 X	7675	-0-	-14809	-0-	95	1	6926	3	Y	566	594	0			16
						31	4	623	9							
03	22041 X	16205	-0-	-5836	-0-	114	1	14392	3	Y	1534	1503	0			47
						12	4	1687	9							
04	22659 X	22659	-0-	-0-	-0-	130	1	20753	3	Y	1582	1549	0			80
						36	4	1740	9							
*05	23811 X	23811	-0-	-0-	-0-	127	1	22339	3	Y	1191	1224	0			47
						35	4	1310	9							

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
12	15438	X	10242	-0-	-5196	-0-	71	1	8590	3	Y	1435	1349	1	28	8	78
							2	4	1579	9							
01	15438	X	1858	-0-	-13580	-0-	42	1	1338	3	Y	434	469	1			43
							1	4	477	9							
02	13468	X	5496	-0-	-7972	-0-	90	1	4997	3	Y	366	224	0	149	1	36
							6	4	403	9							
03	13888	X	13882	-0-	-6	-0-	123	1	11879	3	Y	1634	1497	0	125	1	15
							83	4	1797	9			33	8			
04	18269	X	18269	-0-	-0-	-0-	175	1	16057	3	Y	1837	1829	0	3	1	20
							16	4	2021	9							
*05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	184	1	14009	3	Y	1155	1161	0			14
							45	4	1271	9							

FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	7005	-0-	7005	7005	45	1	5531	3	Y	1297	1249	1			72
							2	4	1427	9							
01	0	W	1321	-0-	1321	8326	28	1	884	3	Y	371	407	1			36
							1	4	408	9							
02	10045	X	1719	-0-	-8326	-0-	30	1	1687	3	Y	-0-	36	1			-0-
							2	4									
03	13485	X	4094	-0-	-9391	-0-	42	1	4024	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
04	11970	X	5271	-0-	-6699	-0-	57	1	5202	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
*05	12927	X	12927	-0-	-0-	-0-	158	1	11977	3	Y	685	677	0			8
							38	4	754	9							

FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	4110	-0-	4110	4110	27	1	3240	3	Y	765	743	1			42
							1	4	842	9							
01	0	W	2917	-0-	2917	7027	73	1	2358	3	Y	441	440	1			43
							1	4	485	9							
02	9316	X	2289	-0-	-7027	-0-	41	1	2245	3	Y	-0-	43	1			-0-
							3	4									
03	11036	X	5237	-0-	-5799	-0-	53	1	5119	3	Y	26	24	0	2	1	-0-
							36	4	29	9							
04	9810	X	7095	-0-	-2715	-0-	76	1	7002	3	Y	9	9	0			-0-
							7	4	10	9							
*05	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	108	1	8185	3	Y	118	117	0			1
							26	4	130	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	70	1	16695	3	Y	3365	3376	0			26
							42	4	3702	9							
01	23901	X	20570	-0-	-3331	-0-	83	1	17114	3	Y	2971	2945	0			52
							105	4	3268	9							
02	21588	X	7644	-0-	-13944	-0-	95	1	6926	3	Y	537	574	0			15
							32	4	591	9							
03	22878	X	6856	-0-	-16022	-0-	53	1	6652	3	Y	132	143	0			4
							6	4	145	9							
04	24013	X	24013	-0-	-0-	-0-	137	1	21851	3	Y	1806	1719	0			91
							38	4	1987	9							
05	20584	X	14841	-0-	-5743	-0-	72	1	12692	3	Y	1870	1887	0			74
							20	4	2057	9							

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 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110497 X	110497	-0-	-0-	-0-	84	1	104677	3	Y	5205	5239	0			64
						10	4	5726	9							
01	107167 X	102510	-0-	-4657	-0-	93	1	97207	3	Y	4714	4718	0			60
						25	4	5185	9							
02	97384 X	91986	-0-	-5398	-0-	98	1	87216	3	Y	4225	4217	0			68
						24	4	4648	9							
03	110484 X	92747	-0-	-17737	-0-	102	1	87874	3	Y	4329	4336	0			61
						9	4	4762	9							
04	106920 X	78187	-0-	-28733	-0-	98	1	74207	3	Y	3526	3520	0			67
						3	4	3879	9							
05	110484 X	75913	-0-	-34571	-0-	95	1	71846	3	Y	3606	3607	0			66
						5	4	3967	9							

STANLEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024

12	56699 X	51799	-0-	-4900	-0-	38	1	47367	3	Y	3991	4016	0			49
						4	4	4390	9							
01	61442 X	49858	-0-	-11584	-0-	44	1	45295	3	Y	4097	4094	0			52
						12	4	4507	9							
02	51240 X	46533	-0-	-4707	-0-	48	1	43162	3	Y	3010	3014	0			48
						12	4	3311	9							
03	56482 X	48575	-0-	-7907	-0-	52	1	44688	3	Y	3482	3481	0			49
						5	4	3830	9							
04	54660 X	42009	-0-	-12651	-0-	51	1	38982	3	Y	2704	2702	0			51
						2	4	2974	9							
05	51801 X	40884	-0-	-10917	-0-	50	1	37739	3	Y	2811	2810	0			52
						3	4	3092	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630

12	96906 X	90851	-0-	-6055	-0-	116	1	85482	3	Y	4674	4701	0			23
						112	4	5141	9							
01	148924 X	66665	-0-	-82259	-0-	115	1	63180	3	Y	2863	2845	0	10	5	31
						221	4	3149	9							
02	134512 X	85245	-0-	-49267	-0-	155	1	81687	3	Y	2958	2945	0	26	1	18
						149	4	3254	9							
03	126697 X	97599	-0-	-29098	-0-	179	1	91962	3	Y	4900	4898	0			20
						68	4	5390	9							
04	107910 X	83226	-0-	-24684	-0-	150	1	78207	3	Y	4382	4376	0			26
						49	4	4820	9							
05	94364 X	82252	-0-	-12112	-0-	150	1	77128	3	Y	4485	4481	0			30
						40	4	4934	9							

STANLEY RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985

12	75660 X	75660	-0-	-0-	-0-	92	1	71361	3	Y	3821	3841	0			44
						4	4	4203	9							
01	68570 X	68570	-0-	-0-	-0-	87	1	64629	3	Y	3502	3506	0			40
						2	4	3852	9							
02	59584 X	46866	-0-	-12718	-0-	117	1	43837	3	Y	2645	2644	0			41
						2	4	2910	9							
03	65968 X	46258	-0-	-19710	-0-	129	1	43142	3	Y	2712	2708	0			45
						4	4	2983	9							
04	63840 X	49446	-0-	-14394	-0-	62	1	46263	3	Y	2835	2825	0			55
						2	4	3119	9							
05	65968 X	42035	-0-	-23933	-0-	59	1	38966	3	Y	2733	2732	0			56
						4	4	3006	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	30394	X	30394	-0-	-0-	-0-	49	1	28451	3	Y	1708	1467	0	388	1	43
							15	4	1879	9			18	8			
01	35557	X	28674	-0-	-6883	-0-	47	1	26962	3	Y	1466	1420	0			89
							52	4	1613	9							
02	34468	X	26153	-0-	-8315	-0-	29	1	24794	3	Y	1201	1187	0	31	8	72
							9	4	1321	9							
03	38161	X	29055	-0-	-9106	-0-	29	1	27680	3	Y	1214	1208	0			78
							11	4	1335	9							
04	36930	X	26892	-0-	-10038	-0-	29	1	25691	3	Y	1065	1101	0	2	8	40
							1172	9									
05	30380	X	26355	-0-	-4025	-0-	30	1	25141	3	Y	1076	1049	0	8	8	59
							1184	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31248	X	17991	-0-	-13257	-0-	29	1	16626	3	Y	1206	1047	0	272	1	30
							9	4	1327	9							
01	21768	X	21768	-0-	-0-	-0-	35	1	20282	3	Y	1284	1236	0			78
							39	4	1412	9							
02	24994	X	24994	-0-	-0-	-0-	27	1	23650	3	Y	1190	1191	0	4	8	73
							8	4	1309	9							
03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27	1	26267	3	Y	1115	1116	0			72
							10	4	1227	9							
04	25967	X	25967	-0-	-0-	-0-	28	1	24887	3	Y	956	992	0			36
							1052	9									
05	27683	X	25293	-0-	-2390	-0-	29	1	24174	3	Y	991	972	0			55
							1090	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16371	X	16371	-0-	-0-	-0-	113	1	12160	3	Y	1408	1171	1	2	8	318
							2549	4	1549	9							
01	0	W	22363	-0-	22363	22363	215	1	15908	3	Y	1949	1701	1	2	8	564
							4096	4	2144	9							
02	0	W	21115	-0-	21115	43478	152	1	19197	3	Y	1345	1443	1			466
							286	4	1480	9							
03	0	W	19383	-0-	19383	62861	195	1	15047	3	Y	1184	1220	1	1	8	429
							2839	4	1302	9							
04	80209	X	17348	-0-	-62861	-0-	112	1	15036	3	Y	1161	1366	1			224
							923	4	1277	9							
05	23374	X	9326	-0-	-14048	-0-	113	1	8036	3	Y	573	563	1			234
							547	4	630	9							

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16563	X	16563	-0-	-0-	-0-	114	1	12335	3	Y	1389	1137	1	2	8	313
							2586	4	1528	9							
01	0	W	10982	-0-	10982	10982	103	1	7647	3	Y	1149	1129	1			333
							1968	4	1264	9							
02	0	W	6204	-0-	6204	17186	70	1	5037	3	Y	929	940	1			322
							75	4	1022	9							
03	0	W	7205	-0-	7205	24391	140	1	5293	3	Y	703	770	1			255
							999	4	773	9							
04	31956	X	7565	-0-	-24391	-0-	122	1	6509	3	Y	485	646	1			94
							400	4	534	9							
05	16461	X	9141	-0-	-7320	-0-	161	1	8140	3	Y	260	248	1			106
							554	4	286	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TOVAR WLC B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17360	X	3275	-0-	-14085	-0-	20	1	2202	3	Y	537	478	1	1	8	121
							462	4	591	9							
01	0	W	2699	-0-	2699	2699	23	1	1728	3	Y	457	446	1			132
							445	4	503	9							
02	0	W	5808	-0-	5808	8507	92	1	4800	3	Y	767	634	1			265
							72	4	844	9							
03	0	W	4951	-0-	4951	13458	117	1	3295	3	Y	834	797	1			302
							622	4	917	9							
04	19203	X	5745	-0-	-13458	-0-	105	1	4135	3	Y	1137	1220	1			219
							254	4	1251	9							
05	6417	X	5198	-0-	-1219	-0-	116	1	3971	3	Y	764	671	1			312
							271	4	840	9							

STANLEY RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69812	X	66572	-0-	-3240	-0-	80	1	62478	3	Y	3645	3696	0			42
							4	4	4010	9							
01	67332	X	62161	-0-	-5171	-0-	78	1	58141	3	Y	3582	3583	0			41
							2	4	3940	9							
02	60816	X	48708	-0-	-12108	-0-	122	1	45766	3	Y	2562	2563	0			40
							2	4	2818	9							
03	67332	X	49135	-0-	-18197	-0-	138	1	46190	3	Y	2548	2545	0			43
							4	4	2803	9							
04	65160	X	46221	-0-	-18939	-0-	58	1	43513	3	Y	2408	2404	0			47
							1	4	2649	9							
05	66557	X	44375	-0-	-22182	-0-	63	1	41719	3	Y	2354	2353	0			48
							4	4	2589	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	14810	-0-	-752	-0-	111	1	13346	3	Y	1230	1229	0			39
							1353	9									
01	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	222	1	13277	3	Y	1492	1485	0			46
							1	4	1641	9							
02	10948	X	9116	-0-	-1832	-0-	405	1	7635	3	Y	964	959	0			51
							16	4	1060	9							
03	14322	X	12968	-0-	-1354	-0-	356	1	11433	3	Y	1060	1059	0			52
							13	4	1166	9							
04	13860	X	10393	-0-	-3467	-0-	276	1	8790	3	Y	1204	1219	0			37
							3	4	1324	9							
05	14322	X	8960	-0-	-5362	-0-	281	1	7769	3	Y	826	823	0			40
							1	4	909	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
01	450	X	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	977	X	977	-0-	-0-	-0-	71	1	905	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	283	X	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	18848	X	15113	-0-	-3735	-0-	236	1	11590	3	Y	2967	2965	0			136
							23	4	3264	9							
01	15376	X	15097	-0-	-279	-0-	250	1	11692	3	Y	2853	2871	0			118
							17	4	3138	9							
02	13888	X	12815	-0-	-1073	-0-	204	1	9894	3	Y	2468	2460	0			126
							2	4	2715	9							
03	15376	X	13859	-0-	-1517	-0-	237	1	10675	3	Y	2675	2666	0			135
							4	4	2943	9							
04	14880	X	12242	-0-	-2638	-0-	205	1	9529	3	Y	2277	2325	0			87
							3	4	2505	9							
05	15128	X	12817	-0-	-2311	-0-	235	1	9865	3	Y	2468	2436	0			119
							2	4	2715	9							

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
12	23312	X	19065	-0-	-4247	-0-	305	1	15031	3	Y	3364	3367	0			154
							29	4	3700	9							
01	18383	X	17580	-0-	-803	-0-	290	1	13550	3	Y	3382	3396	0			140
							20	4	3720	9							
02	16604	X	15192	-0-	-1412	-0-	241	1	11689	3	Y	2963	2952	0			151
							3	4	3259	9							
03	18383	X	16590	-0-	-1793	-0-	286	1	12912	3	Y	3079	3075	0			155
							5	4	3387	9							
04	17790	X	14794	-0-	-2996	-0-	251	1	11694	3	Y	2586	2643	0			98
							4	4	2845	9							
05	18383	X	15443	-0-	-2940	-0-	286	1	12054	3	Y	2819	2781	0			136
							2	4	3101	9							

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
12	24924	X	20031	-0-	-4893	-0-	315	1	15484	3	Y	3820	3810	0			175
							30	4	4202	9							
01	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	320	1	14926	3	Y	3717	3738	0			154
							22	4	4089	9							
02	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	271	1	13131	3	Y	3060	3058	0			156
							3	4	3366	9							
03	17964	X	17964	-0-	-0-	-0-	313	1	14121	3	Y	3204	3199	0			161
							6	4	3524	9							
04	17160	X	16113	-0-	-1047	-0-	275	1	12818	3	Y	2742	2799	0			104
							4	4	3016	9							
05	17732	X	16294	-0-	-1438	-0-	303	1	12746	3	Y	2948	2910	0			142
							2	4	3243	9							

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
12	24056	X	20050	-0-	-4006	-0-	318	1	15652	3	Y	3681	3668	0			169
							31	4	4049	9							
01	21700	X	19548	-0-	-2152	-0-	330	1	15396	3	Y	3454	3480	0			143
							23	4	3799	9							
02	19600	X	17158	-0-	-2442	-0-	280	1	13563	3	Y	3010	2999	0			154
							4	4	3311	9							
03	21700	X	17811	-0-	-3889	-0-	313	1	14082	3	Y	3101	3099	0			156
							5	4	3411	9							
04	20730	X	16677	-0-	-4053	-0-	289	1	13450	3	Y	2666	2721	0			101
							5	4	2933	9							
05	20057	X	16593	-0-	-3464	-0-	313	1	13163	3	Y	2831	2795	0			137
							3	4	3114	9							

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
12	0	W	3019	-0-	3019	11493	177	1	2326	3	Y	469	215	0	178	1	142
							516	9									
01	0	W	4284	-0-	4284	15777	196	1	3591	3	Y	452	230	0	169	1	195
							497	9									
02	18380	X	2603	-0-	-15777	-0-	109	1	2178	3	Y	287	175	0	161	1	146
							316	9									
03	3100	X	2114	-0-	-986	-0-	113	1	1773	3	Y	207	146	0	110	1	97
							228	9									
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	190	1	3172	3	Y	180	68	0	160	1	49
							207	4	198	9							
05	3100	X	2631	-0-	-469	-0-	151	1	2385	3	Y	76	92	1			33
							11	4	84	9							

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
12	5022	X	3167	-0-	-1855	-0-	195	1	2557	3	Y	377	147	0	143	1	114
							415	9					1	8			
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	290	1	5277	3	Y	327	178	0	122	1	141
							360	9									
02	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	266	1	5292	3	Y	216	126	0	121	1	110
							238	9									
03	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	282	1	4405	3	Y	173	110	0	92	1	81
							190	9									
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	378	1	6270	3	Y	293	57	0	237	1	80
							409	4	322	9							
*05	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	398	1	6249	3	Y	314	257	1			137
							30	4	345	9							

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
12	7750	X	3778	-0-	-3972	-0-	234	1	3049	3	Y	450	242	0	170	1	137
							495	9									
01	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	391	1	7137	3	Y	521	238	0	195	1	225
							573	9									
02	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	321	1	6387	3	Y	370	202	0	205	1	188
							407	9									
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	301	1	4677	3	Y	370	187	0	197	1	174
							407	9									
04	7830	X	2531	-0-	-5299	-0-	117	1	1953	3	Y	304	122	0	273	1	83
							127	4	334	9							
05	8091	X	3616	-0-	-4475	-0-	205	1	3219	3	Y	161	174	1			70
							15	4	177	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 7H RRCID -> 272091 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9020 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	16847	-0-	-5349	-0-	27	1	15880	3	Y	847	736	0	208	1	21
							8	4	932	9							
01	21917	X	15806	-0-	-6111	-0-	26	1	14859	3	Y	811	783	0			49
							29	4	892	9							
02	16995	X	16995	-0-	-0-	-0-	19	1	16068	3	Y	820	815	0	4	8	50
							6	4	902	9							
03	17205	X	13668	-0-	-3537	-0-	13	1	12668	3	Y	893	885	0			58
							5	4	982	9							
04	16650	X	15290	-0-	-1360	-0-	16	1	14437	3	Y	761	790	0			29
							837	9									
*05	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	23	1	19667	3	Y	783	769	0			43
							861	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 6H RRCID -> 272105 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 9004 - 13942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26908 X	22955	-0-	-3953	-0-	38	1	21731	3	Y	1067	926	0	225	1	27
						12	4	1174	9							
01	26598 X	22391	-0-	-4207	-0-	37	1	21110	3	Y	1094	1055	0			66
						41	4	1203	9							
02	20356 X	17022	-0-	-3334	-0-	19	1	16181	3	Y	742	760	0	2	8	46
						6	4	816	9							
03	22940 X	18521	-0-	-4419	-0-	18	1	17681	3	Y	741	739	0			48
						7	4	815	9							
04	22200 X	12624	-0-	-9576	-0-	13	1	11941	3	Y	609	634	0			23
						670	9									
05	22940 X	22376	-0-	-564	-0-	26	1	21719	3	Y	574	565	0			32
						631	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33728 X	20429	-0-	-13299	-0-	33	1	19243	3	Y	1039	902	0	237	1	26
						10	4	1143	9							
01	27466 X	14801	-0-	-12665	-0-	24	1	13663	3	Y	989	955	0			60
						26	4	1088	9							
02	20048 X	13009	-0-	-7039	-0-	14	1	12222	3	Y	699	716	0			43
						4	4	769	9							
03	22196 X	15106	-0-	-7090	-0-	15	1	14305	3	Y	710	707	0			46
						5	4	781	9							
04	21480 X	12972	-0-	-8508	-0-	14	1	12239	3	Y	654	675	0			25
						719	9									
05	20429 X	12603	-0-	-7826	-0-	14	1	11881	3	Y	644	633	0			36
						708	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	7667	-0-	-3493	-0-	40	1	6696	3	Y	846	851	0			29
						931	9									
01	8339 X	7785	-0-	-554	-0-	40	1	6764	3	Y	891	898	0			22
						1	4	980	9							
02	7532 X	6681	-0-	-851	-0-	39	1	5771	3	Y	792	791	0			23
						871	9									
03	8339 X	8094	-0-	-245	-0-	39	1	6999	3	Y	960	938	0			45
						1056	9									
04	7830 X	6925	-0-	-905	-0-	38	1	6054	3	Y	756	762	0			39
						1	4	832	9							
05	7781 X	5926	-0-	-1855	-0-	35	1	5166	3	Y	658	660	0			37
						1	4	724	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24459 X	17942	-0-	-6517	-0-	97	1	16359	3	Y	1351	1353	0			46
						1486	9									
01	17825 X	12548	-0-	-5277	-0-	67	1	11339	3	Y	1037	1057	0			26
						1	4	1141	9							
02	15932 X	10174	-0-	-5758	-0-	63	1	9267	3	Y	767	770	0			23
						844	9									
03	17949 X	13578	-0-	-4371	-0-	71	1	12529	3	Y	889	870	0			42
						978	9									
04	17370 X	12399	-0-	-4971	-0-	70	1	11377	3	Y	864	861	0			45
						2	4	950	9							
05	17949 X	10156	-0-	-7793	-0-	62	1	9182	3	Y	827	826	0			46
						2	4	910	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38223	X	22544	-0-	-15679	-0-	37	1	21254	3	Y	1129	968	0	262	1	28
							11	4	1242	9			13	8			
01	29543	X	25532	-0-	-4011	-0-	42	1	24227	3	Y	1105	1066	0			67
							47	4	1216	9							
02	30472	X	30472	-0-	-0-	-0-	34	1	29292	3	Y	1033	1036	0			64
							10	4	1136	9							
03	37602	X	37602	-0-	-0-	-0-	38	1	36464	3	Y	987	987	0			64
							14	4	1086	9							
04	33679	X	33679	-0-	-0-	-0-	36	1	32608	3	Y	941	970	0			35
							1035	9									
05	33728	X	33439	-0-	-289	-0-	38	1	32349	3	Y	955	937	0			53
							1	4	1051	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41137	X	24255	-0-	-16882	-0-	40	1	23129	3	Y	976	842	0	222	1	25
							12	4	1074	9			5	8			
01	33170	X	22437	-0-	-10733	-0-	37	1	21290	3	Y	972	938	0			59
							41	4	1069	9							
02	26936	X	20023	-0-	-6913	-0-	22	1	19221	3	Y	703	719	0			43
							7	4	773	9							
03	29822	X	21866	-0-	-7956	-0-	22	1	21111	3	Y	659	660	0			42
							8	4	725	9							
04	28860	X	20165	-0-	-8695	-0-	22	1	19433	3	Y	645	663	0			24
							710	9									
05	24242	X	18434	-0-	-5808	-0-	21	1	17764	3	Y	590	581	0			33
							649	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-	91	1	15326	3	Y	1195	1205	0			41
							1	4	1315	9							
01	20429	X	15475	-0-	-4954	-0-	84	1	14141	3	Y	1135	1148	0			28
							1	4	1249	9							
02	18452	X	12838	-0-	-5614	-0-	78	1	11642	3	Y	1016	1014	0			30
							1118	9									
03	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	100	1	17847	3	Y	1345	1311	0			64
							1480	9									
04	18030	X	16977	-0-	-1053	-0-	97	1	15794	3	Y	984	997	0			51
							4	4	1082	9							
05	16740	X	15141	-0-	-1599	-0-	95	1	14091	3	Y	865	867	0			49
							3	4	952	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25978	X	21103	-0-	-4875	-0-	341	1	16751	3	Y	3616	3608	0	1	8	166
							33	4	3978	9							
01	23250	X	19656	-0-	-3594	-0-	329	1	15359	3	Y	3586	3604	0			148
							23	4	3945	9							
02	21000	X	17659	-0-	-3341	-0-	288	1	13960	3	Y	3097	3086	0	1	8	158
							4	4	3407	9							
03	22754	X	18144	-0-	-4610	-0-	317	1	14306	3	Y	3195	3192	0			161
							6	4	3515	9							
04	21120	X	16504	-0-	-4616	-0-	279	1	12985	3	Y	2942	2991	0			112
							4	4	3236	9							
05	21111	X	16569	-0-	-4542	-0-	309	1	12993	3	Y	2968	2937	0			143
							2	4	3265	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	8181	-0-	-5087	-0-	44	1	7415	3	Y	656	659	0			22
							722	9									
01	10788	X	7808	-0-	-2980	-0-	41	1	7069	3	Y	634	640	0			16
							1	4	697	9							
02	9744	X	6817	-0-	-2927	-0-	41	1	6132	3	Y	585	584	0			17
							644	9									
03	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	77	1	13714	3	Y	850	827	0			40
							935	9									
04	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	57	1	9308	3	Y	665	670	0			35
							2	4	732	9							
*05	9493	X	9493	-0-	-0-	-0-	60	1	8824	3	Y	552	554	0	2	8	31
							2	4	607	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	7265	-0-	-4422	-0-	39	1	6442	3	Y	713	715	0			24
							784	9									
01	9517	X	7043	-0-	-2474	-0-	37	1	6255	3	Y	682	689	0			17
							1	4	750	9							
02	8596	X	5617	-0-	-2979	-0-	34	1	5096	3	Y	443	447	0			13
							487	9									
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	63	1	11242	3	Y	927	896	0			44
							1020	9									
04	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	46	1	7470	3	Y	827	828	0			43
							1	4	910	9							
05	7254	X	6265	-0-	-989	-0-	39	1	5589	3	Y	578	589	0			32
							1	4	636	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	7390	-0-	-3491	-0-	40	1	6628	3	Y	656	661	0			22
							722	9									
01	8773	X	7721	-0-	-1052	-0-	41	1	6903	3	Y	705	709	0			18
							1	4	776	9							
02	7924	X	5788	-0-	-2136	-0-	34	1	5058	3	Y	633	632	0			19
							696	9									
03	12362	X	12362	-0-	-0-	-0-	64	1	11323	3	Y	886	863	0			42
							975	9									
04	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	45	1	7311	3	Y	665	672	0			35
							1	4	732	9							
*05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	48	1	7015	3	Y	620	620	0			35
							1	4	682	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10044	X	9142	-0-	-902	-0-	48	1	8078	3	Y	924	931	0			32
							1016	9									
01	9641	X	9008	-0-	-633	-0-	47	1	7924	3	Y	942	950	0			24
							1	4	1036	9							
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	52	1	7794	3	Y	948	944	0			28
							1043	9									
03	9641	X	9250	-0-	-391	-0-	46	1	8103	3	Y	1001	982	0			47
							1101	9									
04	9270	X	7733	-0-	-1537	-0-	42	1	6748	3	Y	856	858	0			45
							1	4	942	9							
05	9641	X	8153	-0-	-1488	-0-	49	1	7259	3	Y	767	769	0			43
							1	4	844	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	18340	-0-	-6894	-0-	297	1	14627	3	Y	3079	3072	0			141
							29	4	3387	9							
01	22134	X	18179	-0-	-3955	-0-	312	1	14577	3	Y	2972	2990	0			123
							21	4	3269	9							
02	19992	X	14681	-0-	-5311	-0-	240	1	11610	3	Y	2571	2563	0			131
							3	4	2828	9							
03	21793	X	16732	-0-	-5061	-0-	300	1	13500	3	Y	2661	2658	0			134
							5	4	2927	9							
04	19500	X	15276	-0-	-4224	-0-	266	1	12360	3	Y	2405	2448	0			91
							4	4	2646	9							
05	18352	X	15059	-0-	-3293	-0-	286	1	12035	3	Y	2487	2458	0			120
							2	4	2736	9							

STUMBERG RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 272168 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8455 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	23971	-0-	-8765	-0-	384	1	18872	3	Y	4253	4231	0			195
							37	4	4678	9							
01	23901	X	23052	-0-	-849	-0-	390	1	18203	3	Y	4029	4057	0			167
							27	4	4432	9							
02	21588	X	20049	-0-	-1539	-0-	328	1	15889	3	Y	3480	3469	0			178
							4	4	3828	9							
03	23901	X	21554	-0-	-2347	-0-	381	1	17192	3	Y	3613	3609	0			182
							7	4	3974	9							
04	23130	X	19411	-0-	-3719	-0-	336	1	15635	3	Y	3123	3186	0			119
							5	4	3435	9							
05	23901	X	20143	-0-	-3758	-0-	382	1	16072	3	Y	3351	3308	0			162
							3	4	3686	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 100H RRCID -> 272193 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8904 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	22664	-0-	22664	73928	121	1	20400	3	Y	1948	1962	0			67
							2143	9									
01	93792	X	19864	-0-	-73928	-0-	105	1	17831	3	Y	1751	1774	0			44
							2	4	1926	9							
02	24024	X	16038	-0-	-7986	-0-	96	1	14271	3	Y	1519	1518	0			45
							1671	9									
03	26598	X	19079	-0-	-7519	-0-	95	1	16959	3	Y	1841	1799	0			87
							2025	9									
04	24690	X	16805	-0-	-7885	-0-	94	1	15151	3	Y	1415	1428	0			74
							3	4	1557	9							
05	22661	X	15063	-0-	-7598	-0-	92	1	13502	3	Y	1333	1330	0	2	8	75
							3	4	1466	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 101H RRCID -> 272194 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 9081 - 15219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	24567	-0-	24567	75122	130	1	21953	3	Y	2257	2270	0			77
							1	4	2483	9							
01	0	W	22796	-0-	22796	97918	121	1	20254	3	Y	2199	2221	0			55
							2	4	2419	9							
02	116247	X	18329	-0-	-97918	-0-	108	1	16198	3	Y	1839	1840	0			54
							2023	9									
03	28861	X	22650	-0-	-6211	-0-	112	1	19990	3	Y	2316	2260	0			110
							2548	9									
04	23760	X	20433	-0-	-3327	-0-	112	1	18202	3	Y	1923	1933	0			100
							4	4	2115	9							
05	24552	X	20731	-0-	-3821	-0-	126	1	18428	3	Y	1976	1965	0			111
							3	4	2174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 95H RRCID -> 272196 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 9268 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15748	X	14054	-0-	-1694	-0-	75	1	12642	3	Y	1215	1221	0			42
							1337	9									
01	16771	X	13674	-0-	-3097	-0-	72	1	12233	3	Y	1244	1255	0			31
							1	4	1368	9							
02	15148	X	11618	-0-	-3530	-0-	69	1	10315	3	Y	1122	1120	0			33
							1234	9									
03	15934	X	11563	-0-	-4371	-0-	57	1	10194	3	Y	1193	1170	0			56
							1312	9									
04	13860	X	10102	-0-	-3758	-0-	55	1	8961	3	Y	985	990	0			51
							2	4	1084	9							
05	14043	X	10399	-0-	-3644	-0-	63	1	9226	3	Y	1007	1001	0			57
							2	4	1108	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 96H RRCID -> 272197 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8956 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22909	X	14853	-0-	-8056	-0-	81	1	13525	3	Y	1134	1143	0			39
							1247	9									
01	17732	X	13505	-0-	-4227	-0-	73	1	12270	3	Y	1055	1068	0			26
							1	4	1161	9							
02	16016	X	11169	-0-	-4847	-0-	68	1	10110	3	Y	901	901	0			26
							991	9									
03	17329	X	11715	-0-	-5614	-0-	59	1	10600	3	Y	960	941	0			45
							1056	9									
04	16200	X	10343	-0-	-5857	-0-	58	1	9369	3	Y	831	833	0			43
							2	4	914	9							
05	14849	X	10168	-0-	-4681	-0-	63	1	9222	3	Y	801	799	0			45
							2	4	881	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 97H RRCID -> 272198 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8642 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18352	X	17078	-0-	-1274	-0-	92	1	15564	3	Y	1293	1304	0			44
							1422	9									
01	19964	X	16745	-0-	-3219	-0-	90	1	15265	3	Y	1263	1275	0			32
							1	4	1389	9							
02	18032	X	12785	-0-	-5247	-0-	78	1	11518	3	Y	1081	1081	0			32
							1189	9									
03	19902	X	13574	-0-	-6328	-0-	68	1	12161	3	Y	1223	1197	0			58
							1345	9									
04	18210	X	11912	-0-	-6298	-0-	67	1	10817	3	Y	933	942	0			49
							2	4	1026	9							
05	17081	X	11944	-0-	-5137	-0-	74	1	10836	3	Y	938	931	0	3	8	53
							2	4	1032	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 272199 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8676 - 14907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	18913	-0-	18913	61677	87	1	16481	3	Y	2132	2125	0			48
							2345	9									
01	78783	X	17106	-0-	-61677	-0-	45	1	14844	3	Y	2015	2018	0			45
							2217	9									
02	20552	X	12483	-0-	-8069	-0-	29	1	10778	3	Y	1524	1533	0			36
							1676	9									
03	22754	X	19470	-0-	-3284	-0-	33	1	17480	3	Y	1779	1747	0			68
							1957	9									
04	19860	X	14980	-0-	-4880	-0-	26	1	13505	3	Y	1317	1344	0			41
							1449	9									
05	18910	X	14345	-0-	-4565	-0-	25	1	12547	3	Y	1612	1591	0	9	1	53
							1773	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 11H RRCID -> 272200 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8915 - 13964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33511	X	22538	-0-	-10973	-0-	37	1	21182	3	Y	1189	1032	0	252	1	30
							11	4	1308	9							
01	32023	X	23462	-0-	-8561	-0-	38	1	22167	3	Y	1104	1067	0			67
							43	4	1214	9							
02	23576	X	22087	-0-	-1489	-0-	24	1	21145	3	Y	827	843	0			51
							8	4	910	9							
03	26102	X	23205	-0-	-2897	-0-	23	1	22065	3	Y	1008	994	0			65
							8	4	1109	9							
04	25260	X	23190	-0-	-2070	-0-	25	1	22622	3	Y	494	540	0			19
							543	9									
*05	31037	X	31037	-0-	-0-	-0-	36	1	30305	3	Y	632	616	0			35
							1	4	695	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29357	X	22932	-0-	-6425	-0-	102	1	19247	3	Y	3257	3242	0			73
							3583	9									
01	23839	X	20983	-0-	-2856	-0-	55	1	17824	3	Y	2822	2832	0			63
							3104	9									
02	21532	X	15521	-0-	-6011	-0-	35	1	13200	3	Y	2078	2092	0			49
							2286	9									
03	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	40	1	21061	3	Y	2655	2603	0			101
							2921	9									
04	23070	X	18944	-0-	-4126	-0-	30	1	15588	3	Y	3024	3030	0			95
							3326	9									
*05	23796	X	23796	-0-	-0-	-0-	41	1	20540	3	Y	2923	2902	0	21	1	95
							3215	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28830	X	19338	-0-	-9492	-0-	31	1	18173	3	Y	1022	887	0	251	1	26
							10	4	1124	9							
01	28830	X	20163	-0-	-8667	-0-	33	1	19173	3	Y	836	811	0			51
							37	4	920	9							
02	30100	X	22071	-0-	-8029	-0-	25	1	21267	3	Y	701	709	0			43
							8	4	771	9							
03	33325	X	20627	-0-	-12698	-0-	21	1	19937	3	Y	601	605	0			39
							8	4	661	9							
04	32250	X	23978	-0-	-8272	-0-	26	1	23345	3	Y	552	570	0			21
							607	9									
*05	25648	X	25648	-0-	-0-	-0-	29	1	24934	3	Y	622	609	0			34
							1	4	684	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28117	X	22360	-0-	-5757	-0-	98	1	18592	3	Y	3336	3322	0			74
							3670	9									
01	22754	X	20717	-0-	-2037	-0-	52	1	17010	3	Y	3323	3323	0			74
							3655	9									
02	20552	X	15726	-0-	-4826	-0-	34	1	12543	3	Y	2863	2870	0			67
							3149	9									
03	22754	X	17856	-0-	-4898	-0-	27	1	14393	3	Y	3124	3072	0			119
							3436	9									
04	22020	X	12067	-0-	-9953	-0-	19	1	9999	3	Y	1863	1924	0			58
							2049	9									
05	22351	X	15432	-0-	-6919	-0-	28	1	13917	3	Y	1352	1353	0	13	1	44
							1487	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303 X	22683	-0-	-5620	-0-	99	1	18753	3	Y	3483	3468	0			78
						3831	9									
01	22289 X	20853	-0-	-1436	-0-	53	1	17468	3	Y	3029	3040	0			67
						3332	9									
02	20132 X	15281	-0-	-4851	-0-	34	1	12727	3	Y	2291	2304	0			54
						2520	9									
03	22289 X	21437	-0-	-852	-0-	35	1	18341	3	Y	2783	2731	0			106
						3061	9									
04	21570 X	19300	-0-	-2270	-0-	31	1	16097	3	Y	2884	2900	0			90
						3172	9									
05	22289 X	15619	-0-	-6670	-0-	24	1	12308	3	Y	2988	2960	0	20	1	98
						3287	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612

12	31775 X	30228	-0-	-1547	-0-	134	1	25296	3	Y	4362	4346	0			97
						4798	9									
01	29025 X	29025	-0-	-0-	-0-	72	1	23510	3	Y	4948	4935	0			110
						5443	9									
02	23520 X	21179	-0-	-2341	-0-	46	1	17062	3	Y	3701	3724	0			87
						4071	9									
03	31654 X	31654	-0-	-0-	-0-	48	1	25735	3	Y	5337	5221	0			203
						5871	9									
04	28581 X	28581	-0-	-0-	-0-	42	1	22177	3	Y	5784	5806	0			181
						6362	9									
*05	33170 X	33170	-0-	-0-	-0-	54	1	27266	3	Y	5318	5285	0	40	1	174
						5850	9									

STANLEY RANCH WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425

12	56375 X	56375	-0-	-0-	-0-	67	1	52404	3	Y	3546	3566	0			41
						3	4	3901	9							
01	65937 X	51789	-0-	-14148	-0-	65	1	48038	3	Y	3349	3352	0			38
						2	4	3684	9							
02	59556 X	40295	-0-	-19261	-0-	100	1	37357	3	Y	2578	2576	0			40
						2	4	2836	9							
03	65937 X	42931	-0-	-23006	-0-	119	1	39853	3	Y	2686	2681	0			45
						4	4	2955	9							
04	63810 X	38506	-0-	-25304	-0-	48	1	35991	3	Y	2242	2243	0			44
						1	4	2466	9							
05	56389 X	37405	-0-	-18984	-0-	53	1	34854	3	Y	2268	2266	0			46
						3	4	2495	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778

12	32333 X	24911	-0-	-7422	-0-	110	1	20628	3	Y	3794	3781	0			85
						4173	9									
01	25389 X	22830	-0-	-2559	-0-	58	1	18967	3	Y	3459	3467	0			77
						3805	9									
02	22932 X	16376	-0-	-6556	-0-	36	1	13668	3	Y	2429	2449	0			57
						2672	9									
03	25389 X	16865	-0-	-8524	-0-	27	1	14306	3	Y	2302	2271	0			88
						2532	9									
04	24570 X	13552	-0-	-11018	-0-	21	1	10866	3	Y	2423	2435	0			76
						2665	9									
05	24924 X	10494	-0-	-14430	-0-	17	1	8532	3	Y	1768	1769	0	17	1	58
						1945	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	8298	-0-	-6427	-0-	19	1	6488	3	Y	1628	1546	1			106
							1791	9									
01	16864	X	14291	-0-	-2573	-0-	62	1	12336	3	Y	1719	1738	1			87
							2	4	1891	9							
02	15232	X	13520	-0-	-1712	-0-	90	1	11441	3	Y	1794	674	0	1142	1	65
							16	4	1973	9							
03	16864	X	16719	-0-	-145	-0-	76	1	13567	3	Y	2794	2741	0			118
							3	4	3073	9							
04	13830	X	11614	-0-	-2216	-0-	61	1	9187	3	Y	2148	2151	0			115
							3	4	2363	9							
05	14973	X	10729	-0-	-4244	-0-	204	1	8995	3	Y	1387	1461	0			41
							4	4	1526	9							

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
12	15593	X	14211	-0-	-1382	-0-	36	1	11842	3	Y	2121	2021	1			138
							2333	9									
01	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	51	1	10137	3	Y	1665	1719	1			84
							2	4	1832	9							
02	10724	X	6874	-0-	-3850	-0-	38	1	4815	3	Y	1831	688	0	1161	1	66
							7	4	2014	9							
03	11873	X	6898	-0-	-4975	-0-	39	1	6857	3	Y	-0-	66	0			-0-
							2	4									
04	11490	X	6020	-0-	-5470	-0-	29	1	4460	3	Y	1391	1317	0			74
							1	4	1530	9							
05	11873	X	4681	-0-	-7192	-0-	97	1	4293	3	Y	263	329	0			8
							2	4	289	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	40	1	13345	3	Y	3237	3057	1			210
							1	4	3561	9							
01	0	W	13311	-0-	13311	13311	53	1	10607	3	Y	2408	2497	1			121
							2	4	2649	9							
02	0	W	13537	-0-	13537	26848	90	1	11361	3	Y	1882	707	0	1228	1	68
							16	4	2070	9							
03	39682	X	12834	-0-	-26848	-0-	56	1	9963	3	Y	2557	2517	0			108
							2	4	2813	9							
04	14490	X	9516	-0-	-4974	-0-	52	1	7938	3	Y	1385	1419	0			74
							2	4	1524	9							
05	14973	X	10502	-0-	-4471	-0-	186	1	8194	3	Y	1925	1943	0			56
							4	4	2118	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	2120	-0-	-13008	-0-	5	1	1540	3	Y	523	522	1			34
							575	9									
01	0	W	10571	-0-	10571	10571	44	1	8675	3	Y	1683	1632	1			85
							1	4	1851	9							
02	0	W	12547	-0-	12547	23118	83	1	10546	3	Y	1730	650	0	1102	1	63
							15	4	1903	9							
03	36832	X	13714	-0-	-23118	-0-	66	1	11769	3	Y	1705	1696	0			72
							3	4	1876	9							
04	11820	X	11154	-0-	-666	-0-	65	1	9873	3	Y	1103	1116	0			59
							3	4	1213	9							
05	13888	X	10288	-0-	-3600	-0-	194	1	8583	3	Y	1370	1389	0			40
							4	4	1507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15880	X	15880	-0-	-0-	-0-	35	1	11856	3	Y	3626	3445	1			235
							3989	9									
01	0	W	15953	-0-	15953	15953	63	1	12564	3	Y	3022	3105	1			152
							2	4	3324	9							
02	0	W	16694	-0-	16694	32647	107	1	13509	3	Y	2780	1044	0	1787	1	101
							20	4	3058	9							
03	49811	X	17164	-0-	-32647	-0-	80	1	14131	3	Y	2681	2669	0			113
							4	4	2949	9							
04	15450	X	9350	-0-	-6100	-0-	50	1	7538	3	Y	1600	1627	0			86
							2	4	1760	9							
05	18476	X	14401	-0-	-4075	-0-	259	1	11451	3	Y	2442	2457	0			71
							5	4	2686	9							

ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	38	1	12691	3	Y	5016	4769	1			325
							1	4	5518	9							
01	0	W	16937	-0-	16937	16937	59	1	11699	3	Y	4706	4794	1			237
							2	4	5177	9							
02	0	W	14296	-0-	14296	31233	84	1	10648	3	Y	3226	1212	0	2134	1	117
							15	4	3549	9							
03	48716	X	17483	-0-	-31233	-0-	72	1	12834	3	Y	4158	4100	0			175
							3	4	4574	9							
04	19800	X	12908	-0-	-6892	-0-	66	1	10010	3	Y	2572	2609	0			138
							3	4	2829	9							
05	18259	X	14338	-0-	-3921	-0-	224	1	9872	3	Y	3853	3878	0			113
							4	4	4238	9							

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
12	27311	X	16988	-0-	-10323	-0-	44	1	14897	3	Y	1861	1785	1			121
							2047	9									
01	17763	X	11719	-0-	-6044	-0-	47	1	9383	3	Y	2079	2095	1			105
							2	4	2287	9							
02	16044	X	10363	-0-	-5681	-0-	67	1	8419	3	Y	1695	637	0	1102	1	61
							12	4	1865	9							
03	16988	X	11265	-0-	-5723	-0-	48	1	8444	3	Y	2519	2474	0			106
							2	4	2771	9							
04	16440	X	9097	-0-	-7343	-0-	49	1	7418	3	Y	1480	1507	0			79
							2	4	1628	9							
05	16988	X	9582	-0-	-7406	-0-	169	1	7441	3	Y	1790	1817	0			52
							3	4	1969	9							

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
12	58187	X	50319	-0-	-7868	-0-	60	1	47016	3	Y	2945	2969	0			34
							3	4	3240	9							
01	51491	X	45640	-0-	-5851	-0-	57	1	42553	3	Y	2754	2756	0			32
							1	4	3029	9							
02	46508	X	36702	-0-	-9806	-0-	91	1	34178	3	Y	2210	2208	0			34
							2	4	2431	9							
03	51491	X	38806	-0-	-12685	-0-	108	1	36230	3	Y	2241	2238	0			37
							3	4	2465	9							
04	49830	X	34330	-0-	-15500	-0-	43	1	32195	3	Y	1901	1901	0			37
							1	4	2091	9							
05	50313	X	33519	-0-	-16794	-0-	48	1	31485	3	Y	1803	1803	0			37
							3	4	1983	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	77	1	12328	3	Y	3089	3116	1			125
							3398	9									
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	35	1	8178	3	Y	2621	2530	1			216
							2883	9									
02	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	25	1	6352	3	Y	1367	1447	1			136
							1504	9									
03	8215	X	4543	-0-	-3672	-0-	10	1	3895	3	Y	580	698	1			18
							638	9									
04	7950	X	5080	-0-	-2870	-0-	12	1	4437	3	Y	574	556	1			36
							631	9									
05	8215	X	7626	-0-	-589	-0-	28	1	6302	3	Y	1178	1186	1			28
							1296	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	54	1	8648	3	Y	2414	2463	1			97
							2655	9									
01	13919	X	8523	-0-	-5396	-0-	27	1	6204	3	Y	2084	2009	1			172
							2292	9									
02	12572	X	9261	-0-	-3311	-0-	29	1	7330	3	Y	1729	1729	1			172
							1902	9									
03	13919	X	11518	-0-	-2401	-0-	26	1	9495	3	Y	1815	1931	1			56
							1997	9									
04	10980	X	10754	-0-	-226	-0-	23	1	8744	3	Y	1806	1749	1			113
							1987	9									
*05	11700	X	11700	-0-	-0-	-0-	40	1	9084	3	Y	2342	2399	1			56
							2576	9									

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	98	1	15559	3	Y	1662	1735	1			67
							1828	9									
01	0	W	14834	-0-	14834	14834	56	1	13226	3	Y	1411	1362	1			116
							1552	9									
02	0	W	13213	-0-	13213	28047	47	1	11856	3	Y	1191	1188	1			119
							1310	9									
03	0	W	10130	-0-	10130	38177	23	1	8751	3	Y	1233	1314	1			38
							1356	9									
04	48096	X	9919	-0-	-38177	-0-	22	1	8553	3	Y	1222	1184	1			76
							1344	9									
05	14167	X	8849	-0-	-5318	-0-	32	1	7072	3	Y	1586	1624	1			38
							1745	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 272338 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8529 - 16656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	16968					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	16968					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	16968					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 272339 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8155 - 15521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/05/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	11021	-0-	-945	-0-	134	1	8673	3	Y	1949	2015	1	10	8	44
							70	4	2144	9							
01	17143	X	6501	-0-	-10642	-0-	114	1	4195	3	Y	1966	1979	1			31
							29	4	2163	9							
02	13356	X	10871	-0-	-2485	-0-	157	1	9216	3	Y	1343	1342	1			32
							21	4	1477	9							
03	11036	X	10570	-0-	-466	-0-	166	1	8583	3	Y	1643	1641	1			34
							14	4	1807	9							
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	170	1	9152	3	Y	1396	1397	1			33
							8	4	1536	9							
05	12028	X	8591	-0-	-3437	-0-	181	1	6739	3	Y	1519	1501	1			51
							1671	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	18194	-0-	-6885	-0-	75	1	12808	3	Y	4823	4771	0	1	8	170
							6	4	5305	9							
01	24025	X	20625	-0-	-3400	-0-	134	1	15660	3	Y	4385	4379	0			176
							7	4	4824	9							
02	21700	X	15584	-0-	-6116	-0-	143	1	11715	3	Y	3387	3452	0	1	8	110
							3726	9									
03	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	109	1	14501	3	Y	4199	4181	0			128
							1	4	4619	9							
04	19950	X	13828	-0-	-6122	-0-	68	1	9815	3	Y	3586	3604	0	3	8	107
							3945	9									
05	20615	X	13338	-0-	-7277	-0-	73	1	9550	3	Y	3377	3334	0	1	8	149
							3715	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	108	1	18484	3	Y	6360	6282	0			225
							9	4	6996	9							
01	22560	X	22560	-0-	-0-	-0-	145	1	16875	3	Y	5029	5052	0			202
							8	4	5532	9							
02	22512	X	17829	-0-	-4683	-0-	164	1	13376	3	Y	3899	3975	0			126
							4289	9									
03	24924	X	18723	-0-	-6201	-0-	105	1	13954	3	Y	4239	4236	0			129
							1	4	4663	9							
04	24120	X	18312	-0-	-5808	-0-	99	1	14381	3	Y	3483	3508	0			104
							1	4	3831	9							
05	24924	X	17573	-0-	-7351	-0-	103	1	13477	3	Y	3630	3574	0			160
							3993	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	90	1	15446	3	Y	5185	5110	0			183
							7	4	5704	9							
01	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	123	1	14293	3	Y	4610	4608	0			185
							6	4	5071	9							
02	17948	X	15102	-0-	-2846	-0-	141	1	11508	3	Y	3139	3222	0			102
							3453	9									
03	21235	X	16592	-0-	-4643	-0-	95	1	12687	3	Y	3463	3460	0			105
							1	4	3809	9							
04	20550	X	15116	-0-	-5434	-0-	80	1	11643	3	Y	3084	3097	0			92
							1	4	3392	9							
05	21235	X	13268	-0-	-7967	-0-	77	1	10090	3	Y	2819	2787	0			124
							3101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19697 X	19697	-0-	-0-	-0-	86	1	14724	3	Y	4436	4388	0			157
						7	4	4880	9							
01	17452 X	17452	-0-	-0-	-0-	117	1	13653	3	Y	3342	3365	0			134
						6	4	3676	9							
02	18844 X	14897	-0-	-3947	-0-	142	1	11580	3	Y	2886	2927	0			93
						3175	9									
03	20863 X	14863	-0-	-6000	-0-	86	1	11481	3	Y	2995	2997	0			91
						1	4	3295	9							
04	20190 X	13916	-0-	-6274	-0-	75	1	10856	3	Y	2714	2724	0			81
						2985	9									
05	19685 X	13550	-0-	-6135	-0-	82	1	10695	3	Y	2521	2491	0			111
						2773	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22195 X	22195	-0-	-0-	-0-	96	1	16558	3	Y	5030	4976	0			178
						8	4	5533	9							
01	19204 X	19204	-0-	-0-	-0-	128	1	14916	3	Y	3775	3801	0			152
						7	4	4153	9							
02	20832 X	15671	-0-	-5161	-0-	146	1	11988	3	Y	3215	3263	0			104
						3537	9									
03	23064 X	17588	-0-	-5476	-0-	103	1	13776	3	Y	3370	3371	0			103
						2	4	3707	9							
04	22320 X	14665	-0-	-7655	-0-	77	1	11250	3	Y	3034	3047	0			90
						1	4	3337	9							
05	22196 X	15868	-0-	-6328	-0-	98	1	12777	3	Y	2720	2690	0			120
						1	4	2992	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19901 X	19901	-0-	-0-	-0-	84	1	14498	3	Y	4830	4773	0			171
						6	4	5313	9							
01	25916 X	18644	-0-	-7272	-0-	121	1	14096	3	Y	4018	4027	0			162
						7	4	4420	9							
02	23408 X	16192	-0-	-7216	-0-	152	1	12454	3	Y	3260	3316	0			106
						3586	9									
03	25916 X	15128	-0-	-10788	-0-	87	1	11675	3	Y	3059	3072	0			93
						1	4	3365	9							
04	20880 X	14072	-0-	-6808	-0-	75	1	10959	3	Y	2762	2773	0			82
						3038	9									
05	19902 X	13348	-0-	-6554	-0-	80	1	10378	3	Y	2627	2593	0			116
						2890	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22668 X	22668	-0-	-0-	-0-	99	1	16988	3	Y	5066	5012	0			179
						8	4	5573	9							
01	18459 X	18459	-0-	-0-	-0-	121	1	14049	3	Y	3894	3916	0			157
						6	4	4283	9							
02	20104 X	16675	-0-	-3429	-0-	157	1	12812	3	Y	3369	3417	0			109
						3706	9									
03	22258 X	17224	-0-	-5034	-0-	100	1	13323	3	Y	3454	3458	0			105
						2	4	3799	9							
04	21540 X	14517	-0-	-7023	-0-	76	1	11048	3	Y	3084	3097	0			92
						1	4	3392	9							
05	22258 X	14347	-0-	-7911	-0-	84	1	10943	3	Y	3017	2976	0			133
						1	4	3319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 272409 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8023 - 15763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	21575					Y	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	21575					Y	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	21575					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272414 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8141 - 16259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	%	26121	-0-	26121	50888	131	1	13081	3	Y	11725	11625	0	76	1	111
							11	4	12898	9							
*12	0	%	25519	-0-	25519	76407	122	1	13421	3	Y	10880	10903	0			88
							8	4	11968	9							
*01	0	%	24818	-0-	24818	101225	56	1	12331	3	Y	11282	11297	0			73
							21	4	12410	9							
*02	0	%	12641	-0-	12641	113866	56	1	4309	3	Y	7515	7522	0			66
							9	4	8267	9							
*03	0	%	13143	-0-	13143	127009	72	1	4078	3	Y	8167	8175	0			58
							9	4	8984	9							
*04	0	%	15089	-0-	15089	142098	87	1	5388	3	Y	8737	8752	0			43
							3	4	9611	9							
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	142098					Y	NO RPT					43

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/13/2014

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5181	-0-	5181	5181	125	1	3392	3	Y	1487	1533	1			34
							28	4	1636	9							
01	0	W	6085	-0-	6085	11266	152	1	4584	3	Y	1198	1213	1			19
							31	4	1318	9							
02	18716	X	7450	-0-	-11266	-0-	144	1	6119	3	Y	1066	1060	1			25
							14	4	1173	9							
03	5704	X	4866	-0-	-838	-0-	122	1	3602	3	Y	1033	1036	1			22
							6	4	1136	9							
04	5880	X	5316	-0-	-564	-0-	145	1	3813	3	Y	1231	1224	1			29
							4	4	1354	9							
05	8246	X	4255	-0-	-3991	-0-	114	1	3385	3	Y	687	693	1			23
							756	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 272463 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8184 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	14011					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	14011					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	5158	-0-	5158	5158	41	1	3000	3	Y	1903	1964	1			43
							24	4	2093	9							
01	0	W	4676	-0-	4676	9834	76	1	3010	3	Y	1426	1447	1			22
							21	4	1569	9							
02	20510	X	10676	-0-	-9834	-0-	142	1	8872	3	Y	1492	1479	1			35
							21	4	1641	9							
03	9075	X	9075	-0-	-0-	-0-	141	1	7080	3	Y	1675	1675	1			35
							11	4	1843	9							
04	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	144	1	6243	3	Y	1421	1422	1			34
							6	4	1563	9							
05	11811	X	5446	-0-	-6365	-0-	124	1	4035	3	Y	1170	1165	1			39
							1287	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	177993	X	177993	-0-	-0-	-0-	230	1	169214	3	Y	7570	7587	0			37
							222	4	8327	9							
01	131155	X	131155	-0-	-0-	-0-	222	1	121921	3	Y	7805	7730	0	28	5	84
							426	4	8586	9							
02	108683	X	108683	-0-	-0-	-0-	190	1	99601	3	Y	7919	7884	0	70	1	49
							181	4	8711	9							
03	178002	X	111571	-0-	-66431	-0-	199	1	102344	3	Y	8138	8154	0			33
							76	4	8952	9							
04	172260	X	102060	-0-	-70200	-0-	181	1	94207	3	Y	6920	6911	0			42
							60	4	7612	9							
05	178002	X	NO RPT	-0-	-178002	-0-					Y	NO RPT					42

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11997	X	2694	-0-	-9303	-0-	160	1	1490	3	Y	949	1036	1			80
							1044	9									
01	19778	X	1057	-0-	-18721	-0-	228	1	492	3	Y	305	302	1			83
							1	4	336	9							
02	17864	X	502	-0-	-17362	-0-	226	1	276	3	Y	-0-	83	1			-0-
03	9579	X	631	-0-	-8948	-0-	178	1	453	3	Y	-0-					-0-
04	7860	X	93	-0-	-7767	-0-	26	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	2697	X	1524	-0-	-1173	-0-	197	1	1319	3	Y	4	4	1			-0-
							4	4	4	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	71	1	16982	3	Y	4068	4086	0			31
							42	4	4475	9							
01	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	78	1	16214	3	Y	3567	3535	0			63
							100	4	3924	9							
02	16996	X	10400	-0-	-6596	-0-	95	1	6926	3	Y	3044	3021	0			86
							31	4	3348	9							
03	18817	X	6758	-0-	-12059	-0-	45	1	5752	3	Y	869	928	0			27
							5	4	956	9							
04	18210	X	9749	-0-	-8461	-0-	54	1	8651	3	Y	935	915	0			47
							15	4	1029	9							
05	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	848	861	0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	75	1	17795	3	Y	4503	4519	0			35
						44	4	4953	9							
01	20634 X	20634	-0-	-0-	-0-	78	1	16158	3	Y	3908	3874	0			69
						99	4	4299	9							
02	18172 X	10340	-0-	-7832	-0-	95	1	6926	3	Y	2989	2973	0			85
						31	4	3288	9							
03	20119 X	3246	-0-	-16873	-0-	19	1	2444	3	Y	710	773	0			22
						2	4	781	9							
04	19470 X	12818	-0-	-6652	-0-	73	1	11740	3	Y	895	872	0			45
						20	4	985	9							
05	20119 X	15784	-0-	-4335	-0-	82	1	14443	3	Y	1124	1124	0			45
						23	4	1236	9							

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
12	24165 X	24165	-0-	-0-	-0-	79	1	18682	3	Y	4870	4887	0			37
						47	4	5357	9							
01	22754 X	20547	-0-	-2207	-0-	77	1	16026	3	Y	3950	3917	0			70
						99	4	4345	9							
02	20552 X	10013	-0-	-10539	-0-	95	1	6926	3	Y	2692	2686	0			76
						31	4	2961	9							
03	22754 X	7808	-0-	-14946	-0-	52	1	6550	3	Y	1091	1134	0			33
						6	4	1200	9							
04	22020 X	2393	-0-	-19627	-0-	12	1	1862	3	Y	469	478	0			24
						3	4	516	9							
05	22754 X	7294	-0-	-15460	-0-	35	1	6238	3	Y	919	906	0			37
						10	4	1011	9							

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
12	20148 X	20148	-0-	-0-	-0-	67	1	15905	3	Y	3760	3772	0			29
						40	4	4136	9							
01	23405 X	18755	-0-	-4650	-0-	72	1	14993	3	Y	3271	3242	0			58
						92	4	3598	9							
02	21140 X	10109	-0-	-11031	-0-	95	1	6926	3	Y	2779	2758	0			79
						31	4	3057	9							
03	21173 X	14520	-0-	-6653	-0-	96	1	12117	3	Y	2088	2103	0			64
						10	4	2297	9							
04	19830 X	-0-	-0-	-19830	-0-					Y	394	438	0			20
05	20150 X	5147	-0-	-15003	-0-	29	1	5110	3	Y	-0-	20	0			-0-
						8	4									

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
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 35H RRCID -> 272540 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22409 X	22409	-0-	-0-	-0-	73	1	17445	3	Y	4406	4421	0			34
						44	4	4847	9							
01	20896 X	20896	-0-	-0-	-0-	80	1	16587	3	Y	3752	3720	0			66
						102	4	4127	9							
02	18396 X	10733	-0-	-7663	-0-	95	1	6926	3	Y	3346	3317	0			95
						31	4	3681	9							
03	20367 X	3483	-0-	-16884	-0-	23	1	2918	3	Y	491	571	0			15
						2	4	540	9							
04	19710 X	13176	-0-	-6534	-0-	75	1	11958	3	Y	1020	984	0			51
						21	4	1122	9							
05	20367 X	6428	-0-	-13939	-0-	31	1	5421	3	Y	879	895	0			35
						9	4	967	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	69657 X	46511	-0-	-23146	-0-	73	1	41132	3	Y	4803	4799	0			41
						23	4	5283	9							
01	63519 X	40189	-0-	-23330	-0-	66	1	35091	3	Y	4438	4449	0			30
						150	4	4882	9							
02	57372 X	34267	-0-	-23105	-0-	59	1	30005	3	Y	3741	3725	0			46
						88	4	4115	9							
03	63519 X	35927	-0-	-27592	-0-	68	1	31876	3	Y	3621	3629	0			38
						3983	9									
04	57240 X	39734	-0-	-17506	-0-	72	1	36048	3	Y	3284	3290	0			32
						2	4	3612	9							
*05	54139 X	54139	-0-	-0-	-0-	103	1	50518	3	Y	3197	3196	0			33
						1	4	3517	9							

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
12	74648 X	53728	-0-	-20920	-0-	89	1	49959	3	Y	3320	3320	0			28
						28	4	3652	9							
01	71238 X	48889	-0-	-22349	-0-	85	1	45223	3	Y	3079	3086	0			21
						194	4	3387	9							
02	60564 X	40977	-0-	-19587	-0-	75	1	38133	3	Y	2415	2407	0			29
						112	4	2657	9							
03	67053 X	41683	-0-	-25370	-0-	83	1	38949	3	Y	2410	2414	0			25
						2651	9									
04	56880 X	37468	-0-	-19412	-0-	70	1	35020	3	Y	2160	2164	0			21
						2	4	2376	9							
05	53723 X	34704	-0-	-19019	-0-	65	1	32305	3	Y	2121	2120	0			22
						1	4	2333	9							

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
12	32331 X	32331	-0-	-0-	-0-	235	1	28109	3	Y	3624	3586	0	30	8	115
						1	4	3986	9							
01	36456 X	10029	-0-	-26427	-0-	117	1	7007	3	Y	2640	2674	0			81
						1	4	2904	9							
02	32928 X	7942	-0-	-24986	-0-	296	1	5574	3	Y	1873	1853	0	3	8	98
						12	4	2060	9							
03	36456 X	15289	-0-	-21167	-0-	357	1	11433	3	Y	3169	3104	0	8	8	155
						13	4	3486	9							
04	33060 X	14351	-0-	-18709	-0-	370	1	11799	3	Y	1980	2075	0			60
						4	4	2178	9							
05	32333 X	11173	-0-	-21160	-0-	312	1	8626	3	Y	2031	1992	0			99
						1	4	2234	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7223 X	3019	-0-	-4204	-0-	34	1	2014	3	Y	868	948	1			20
						16	4	955	9							
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	79	1	3264	3	Y	825	832	1			13
						22	4	908	9							
02	5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	118	1	4680	3	Y	810	804	1			19
						11	4	891	9							
03	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	142	1	5404	3	Y	893	893	1			19
						8	4	982	9							
04	5730 X	4796	-0-	-934	-0-	129	1	3580	3	Y	985	981	1			23
						3	4	1084	9							
05	6324 X	3692	-0-	-2632	-0-	114	1	2452	3	Y	1024	1013	1			34
						1126	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	5146	X	1845	-0-	-3301	-0-	39	1	1004	3	Y	728	672	1			153
							1	4	801	9							
01	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	176	1	7147	3	Y	2271	2136	1			288
							10	4	2498	9							
02	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	155	1	5124	3	Y	1626	1659	1			255
							6	4	1789	9							
03	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	130	1	4095	3	Y	1334	1352	1			237
							2	4	1467	9							
04	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	85	1	2250	3	Y	743	899	1			81
							1	4	817	9							
*05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	118	1	2758	3	Y	1099	1082	1			98
							2	4	1209	9							

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
12	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	66	1	15683	3	Y	3615	3631	0			28
							39	4	3977	9							
01	23994	X	19340	-0-	-4654	-0-	75	1	15557	3	Y	3284	3254	0			58
							96	4	3612	9							
02	21672	X	10202	-0-	-11470	-0-	95	1	6926	3	Y	2864	2841	0			81
							31	4	3150	9							
03	23994	X	18647	-0-	-5347	-0-	127	1	16043	3	Y	2239	2251	0			69
							14	4	2463	9							
04	21300	X	429	-0-	-20871	-0-	1	1	190	3	Y	216	274	0			11
							238	9									
05	19778	X	1971	-0-	-17807	-0-	10	1	1844	3	Y	104	111	0			4
							3	4	114	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71779	X	71779	-0-	-0-	-0-	51	1	67067	3	Y	4196	4256	0			72
							45	4	4616	9							
01	69657	X	60143	-0-	-9514	-0-	42	1	56104	3	Y	3592	3529	0	32	5	103
							46	4	3951	9							
02	62916	X	56024	-0-	-6892	-0-	36	1	52417	3	Y	3174	3202	0			75
							80	4	3491	9							
03	69657	X	55624	-0-	-14033	-0-	54	1	51886	3	Y	3290	3319	0			46
							65	4	3619	9							
04	67410	X	48849	-0-	-18561	-0-	77	1	45575	3	Y	2904	2907	0			43
							3	4	3194	9							
05	69657	X	48997	-0-	-20660	-0-	78	1	46988	3	Y	1753	1759	0			37
							3	4	1928	9							

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
12	60013	X	60013	-0-	-0-	-0-	42	1	54978	3	Y	4506	4544	0			77
							36	4	4957	9							
01	62372	X	33703	-0-	-28669	-0-	22	1	29677	3	Y	3618	3559	0	32	5	104
							24	4	3980	9							
02	56336	X	33385	-0-	-22951	-0-	20	1	29500	3	Y	3473	3495	0			82
							45	4	3820	9							
03	62372	X	51798	-0-	-10574	-0-	50	1	47061	3	Y	4207	4230	0			59
							59	4	4628	9							
04	60360	X	45073	-0-	-15287	-0-	70	1	41561	3	Y	3127	3139	0			47
							2	4	3440	9							
05	60016	X	45847	-0-	-14169	-0-	70	1	42334	3	Y	3127	3108	0			66
							3	4	3440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	13558 X	13558	-0-	-0-	-0-	46	1	11002	3	Y	2256	2264	0			17
						28	4	2482	9							
01	13206 X	12665	-0-	-541	-0-	50	1	10298	3	Y	2049	2030	0			36
						63	4	2254	9							
02	11928 X	7857	-0-	-4071	-0-	94	1	6927	3	Y	732	747	0			21
						31	4	805	9							
03	17624 X	17624	-0-	-0-	-0-	123	1	15558	3	Y	1754	1721	0			54
						14	4	1929	9							
04	12780 X	10805	-0-	-1975	-0-	59	1	9478	3	Y	1138	1135	0			57
						16	4	1252	9							
*05	17598 X	17598	-0-	-0-	-0-	90	1	15927	3	Y	1415	1416	0			56
						24	4	1557	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836

12	18197 X	15177	-0-	-3020	-0-	103	1	12389	3	Y	2440	2417	0			78
						1	4	2684	9							
01	17391 X	11473	-0-	-5918	-0-	155	1	9286	3	Y	1846	1867	0			57
						1	4	2031	9							
02	13664 X	3635	-0-	-10029	-0-	151	1	2858	3	Y	564	591	0			30
						6	4	620	9							
03	15190 X	6294	-0-	-8896	-0-	153	1	4873	3	Y	1147	1121	0			56
						6	4	1262	9							
04	14700 X	10528	-0-	-4172	-0-	259	1	8245	3	Y	1837	1837	0			56
						3	4	2021	9							
05	15190 X	14422	-0-	-768	-0-	444	1	12236	3	Y	1583	1562	0			77
						1	4	1741	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272809 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9291 - 15042

12	0 W	60169	-0-	60169	196719	42	1	55673	3	Y	4015	4060	0			69
						37	4	4417	9							
01	0 W	55031	-0-	55031	251750	39	1	50894	3	Y	3688	3618	0	33	5	106
						41	4	4057	9							
02	302632 X	50882	-0-	-251750	-0-	33	1	47196	3	Y	3255	3284	0			77
						72	4	3581	9							
03	73067 X	52504	-0-	-20563	-0-	51	1	48455	3	Y	3579	3606	0			50
						61	4	3937	9							
04	63510 X	50986	-0-	-12524	-0-	80	1	47287	3	Y	3287	3288	0			49
						3	4	3616	9							
05	60171 X	50378	-0-	-9793	-0-	78	1	46830	3	Y	3152	3135	0			66
						3	4	3467	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272810 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7051 - 11311

12	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	129	1	15481	3	Y	2773	2763	0			88
						1	4	3050	9							
01	22382 X	21212	-0-	-1170	-0-	304	1	18153	3	Y	2503	2514	0			77
						2	4	2753	9							
02	20216 X	9871	-0-	-10345	-0-	433	1	8164	3	Y	1143	1160	0			60
						17	4	1257	9							
03	22382 X	6541	-0-	-15841	-0-	167	1	5378	3	Y	900	916	0			44
						6	4	990	9							
04	20520 X	10435	-0-	-10085	-0-	282	1	9008	3	Y	1038	1050	0			32
						3	4	1142	9							
05	21204 X	11041	-0-	-10163	-0-	350	1	9650	3	Y	945	931	0			46
						1	4	1040	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272811 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7083 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	75	1	8957	3	Y	2924	2927	0			93
							3216	9									
01	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	223	1	13339	3	Y	1839	1875	0			57
							1	4	2023	9							
02	13832	X	3634	-0-	-10198	-0-	157	1	2946	3	Y	477	509	0			25
							6	4	525	9							
03	15314	X	10207	-0-	-5107	-0-	278	1	8906	3	Y	921	901	0			45
							10	4	1013	9							
04	14820	X	9790	-0-	-5030	-0-	253	1	8055	3	Y	1345	1349	0			41
							2	4	1480	9							
05	15314	X	8284	-0-	-7030	-0-	239	1	6593	3	Y	1319	1296	0			64
							1	4	1451	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 272812 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9509 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	39866	X	28806	-0-	-11060	-0-	37	1	26937	3	Y	1646	926	0	486	1	234
							21	4	1811	9							
09	100194	X	100194	-0-	-0-	-0-	160	1	93914	3	Y	5535	5067	0	278	1	412
							31	4	6089	9			12	8			
10	134977	X	134977	-0-	-0-	-0-	160	1	125585	3	Y	8331	8049	0	554	1	89
							68	4	9164	9			51	8			
11	121537	X	121537	-0-	-0-	-0-	162	1	113090	3	Y	7532	7553	0			68
							8285	9									
12	135208	X	135208	-0-	-0-	-0-	172	1	127042	3	Y	7115	7148	0			35
							167	4	7827	9							
01	134974	X	89265	-0-	-45709	-0-	148	1	81150	3	Y	6985	6920	0	25	5	75
							283	4	7684	9							
02	121912	X	98069	-0-	-23843	-0-	168	1	88276	3	Y	8604	8550	0	76	1	53
							161	4	9464	9							
03	135222	X	104396	-0-	-30826	-0-	186	1	95501	3	Y	7853	7875	0			31
							71	4	8638	9							
04	130860	X	94000	-0-	-36860	-0-	165	1	86237	3	Y	6857	6847	0			41
							55	4	7543	9							
05	135222	X	100410	-0-	-34812	-0-	179	1	92102	3	Y	7346	7338	0			49
							48	4	8081	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	74	1	8864	3	Y	2389	2358	0			76
							2628	9									
01	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	108	1	6479	3	Y	2120	2131	0			65
							1	4	2332	9							
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	507	1	9563	3	Y	1396	1388	0			73
							20	4	1536	9							
03	11563	X	10785	-0-	-778	-0-	265	1	8474	3	Y	1851	1833	0			91
							10	4	2036	9							
04	11190	X	9680	-0-	-1510	-0-	255	1	8145	3	Y	1161	1217	0			35
							3	4	1277	9							
05	12865	X	8710	-0-	-4155	-0-	244	1	6734	3	Y	1574	1532	0			77
							1	4	1731	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65596	X	56159	-0-	-9437	-0-	117	1	51113	3	Y	4455	4488	0			123
							28	4	4901	9							
01	63116	X	45400	-0-	-17716	-0-	60	1	41411	3	Y	3547	3380	0	57	5	233
							27	4	3902	9							
02	57008	X	45473	-0-	-11535	-0-	69	1	42107	3	Y	2995	3140	0			88
							2	4	3295	9							
03	60233	X	49127	-0-	-11106	-0-	81	1	45492	3	Y	3229	3239	0			78
							2	4	3552	9							
04	56550	X	43566	-0-	-12984	-0-	101	1	40335	3	Y	2844	2833	0			89
							2	4	3128	9							
05	56172	X	42094	-0-	-14078	-0-	75	1	38980	3	Y	2762	2765	0			86
							1	4	3038	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 272817 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8464 - 14211

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 05/13/2014														

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 272818 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8660 - 14774

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/03/2014														

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

12	106111	X	106111	-0-	-0-	-0-	129	1	99953	3	Y	5475	5510	0			63
							6	4	6023	9							
01	98102	X	98102	-0-	-0-	-0-	125	1	92805	3	Y	4698	4707	0			54
							4	4	5168	9							
02	79016	X	76372	-0-	-2644	-0-	192	1	71817	3	Y	3963	3955	0			62
							4	4	4359	9							
03	87482	X	83580	-0-	-3902	-0-	234	1	78680	3	Y	4235	4226	0			71
							7	4	4659	9							
04	84660	X	70494	-0-	-14166	-0-	90	1	66724	3	Y	3344	3350	0			65
							2	4	3678	9							
05	87482	X	68232	-0-	-19250	-0-	98	1	64358	3	Y	3427	3422	0			70
							6	4	3770	9							

STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

12	102131	X	102131	-0-	-0-	-0-	123	1	95746	3	Y	5687	5720	0			65
							6	4	6256	9							
01	93316	X	93316	-0-	-0-	-0-	117	1	87173	3	Y	5475	5477	0			63
							3	4	6023	9							
02	83664	X	78754	-0-	-4910	-0-	196	1	73700	3	Y	4413	4407	0			69
							4	4	4854	9							
03	92886	X	92886	-0-	-0-	-0-	261	1	87604	3	Y	4557	4550	0			76
							8	4	5013	9							
04	89640	X	79222	-0-	-10418	-0-	101	1	75064	3	Y	3685	3689	0			72
							3	4	4054	9							
05	92628	X	77726	-0-	-14902	-0-	111	1	73676	3	Y	3575	3574	0			73
							6	4	3933	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	15531 X	10967	-0-	-4564	-0-	80	1	9621	3	Y	1150	1155	0			37
						1	4	1265	9							
01	12214 X	7751	-0-	-4463	-0-	113	1	6749	3	Y	807	819	0			25
						1	4	888	9							
02	10976 X	6783	-0-	-4193	-0-	302	1	5686	3	Y	712	700	0			37
						12	4	783	9							
03	14237 X	14237	-0-	-0-	-0-	391	1	12497	3	Y	1213	1190	0			60
						15	4	1334	9							
04	10907 X	10907	-0-	-0-	-0-	293	1	9370	3	Y	1128	1154	0			34
						3	4	1241	9							
*05	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	342	1	9441	3	Y	1179	1155	0			58
						1	4	1297	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18817 X	13731	-0-	-5086	-0-	97	1	11548	3	Y	1895	1886	0			60
						1	4	2085	9							
01	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	257	1	15385	3	Y	2265	2255	0			70
						2	4	2492	9							
02	14980 X	7038	-0-	-7942	-0-	318	1	6003	3	Y	641	677	0			34
						12	4	705	9							
03	15748 X	7215	-0-	-8533	-0-	184	1	5909	3	Y	1014	998	0			50
						7	4	1115	9							
04	17550 X	10194	-0-	-7356	-0-	279	1	8934	3	Y	889	912	0			27
						3	4	978	9							
05	18135 X	8839	-0-	-9296	-0-	273	1	7536	3	Y	935	916	0			46
						1	4	1029	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26319 X	8052	-0-	-18267	-0-	54	1	6531	3	Y	1334	1327	0			43
						1467	9									
01	12912 X	12912	-0-	-0-	-0-	197	1	11806	3	Y	825	843	0			25
						1	4	908	9							
02	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	744	1	14049	3	Y	1064	1033	0			56
						29	4	1170	9							
03	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	241	1	7702	3	Y	1209	1206	0			59
						9	4	1330	9							
04	12510 X	9222	-0-	-3288	-0-	250	1	7979	3	Y	901	933	0			27
						2	4	991	9							
05	13020 X	10270	-0-	-2750	-0-	322	1	8869	3	Y	980	959	0			48
						1	4	1078	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19499 X	9643	-0-	-9856	-0-	65	1	7749	3	Y	1662	1656	0			53
						1	4	1828	9							
01	12400 X	5862	-0-	-6538	-0-	75	1	4499	3	Y	1170	1187	0			36
						1	4	1287	9							
02	10416 X	898	-0-	-9518	-0-	25	1	457	3	Y	377	393	0			20
						1	4	415	9							
03	11532 X	5962	-0-	-5570	-0-	141	1	4515	3	Y	1183	1145	0			58
						5	4	1301	9							
04	11160 X	9375	-0-	-1785	-0-	239	1	7620	3	Y	1376	1392	0			42
						2	4	1514	9							
*05	10146 X	10146	-0-	-0-	-0-	282	1	7766	3	Y	1906	1855	0			93
						1	4	2097	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 35H RRCID -> 272825 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8992 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	52686	-0-	52686	168464	36	1	48326	3	Y	3902	3955	0			67
							32	4	4292	9							
01	0	W	45362	-0-	45362	213826	31	1	41292	3	Y	3641	3570	0	33	5	105
							34	4	4005	9							
02	255306	X	41480	-0-	-213826	-0-	26	1	37947	3	Y	3135	3166	0			74
							58	4	3449	9							
03	54994	X	42720	-0-	-12274	-0-	41	1	39212	3	Y	3107	3137	0			44
							49	4	3418	9							
04	53220	X	39014	-0-	-14206	-0-	60	1	35777	3	Y	2886	2887	0			43
							2	4	3175	9							
05	52700	X	39158	-0-	-13542	-0-	60	1	35931	3	Y	2877	2860	0			60
							2	4	3165	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 272839 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 7311 - 11581

12	0	W	2575	-0-	2575	15360	151	1	1621	3	Y	730	782	1			61
							803	9									
01	16346	X	986	-0-	-15360	-0-	158	1	541	3	Y	261	251	1			71
							287	9									
02	9128	X	533	-0-	-8595	-0-	133	1	400	3	Y	-0-	71	1			-0-
03	7254	X	788	-0-	-6466	-0-	73	1	715	3	Y	-0-					-0-
04	5550	X	2493	-0-	-3057	-0-	185	1	2279	3	Y	17	16	1			1
							10	4	19	9							
*05	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	284	1	4383	3	Y	2276	2174	1			103
							14	4	2504	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

12	0	W	2654	-0-	2654	17113	154	1	1650	3	Y	773	844	1			65
							850	9									
01	18384	X	1271	-0-	-17113	-0-	217	1	750	3	Y	275	265	1			75
							1	4	303	9							
02	7168	X	1776	-0-	-5392	-0-	442	1	1334	3	Y	-0-	75	1			-0-
03	7936	X	1164	-0-	-6772	-0-	108	1	1055	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	7680	X	1632	-0-	-6048	-0-	121	1	1496	3	Y	7	7	1			-0-
							7	4	8	9							
*05	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	157	1	2433	3	Y	2987	2851	1			136
							8	4	3286	9							

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

12	8804	X	4734	-0-	-4070	-0-	139	1	3479	3	Y	1011	884	1			212
							4	4	1112	9							
01	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	155	1	6264	3	Y	1808	1791	1			229
							9	4	1989	9							
02	6384	X	5160	-0-	-1224	-0-	113	1	3748	3	Y	1177	1222	1			184
							4	4	1295	9							
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	173	1	5408	3	Y	1450	1377	1			257
							2	4	1595	9							
04	6840	X	5860	-0-	-980	-0-	157	1	4115	3	Y	1442	1542	1			157
							2	4	1586	9							
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					157

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15120 X	15120	-0-	-0-	-0-	104	1	13320	3	Y	1542	1548	1			69
						1696	9									
01	22413 X	14457	-0-	-7956	-0-	97	1	12465	3	Y	1698	1682	1			85
						27	4	1868	9							
02	20244 X	13341	-0-	-6903	-0-	120	1	11469	3	Y	1593	1589	1			89
						1752	9									
03	18910 X	12749	-0-	-6161	-0-	77	1	10815	3	Y	1688	1722	1			55
						1857	9									
04	16740 X	10811	-0-	-5929	-0-	69	1	9311	3	Y	1297	1321	1			31
						4	4	1427	9							
05	15128 X	14743	-0-	-385	-0-	100	1	12824	3	Y	1633	1603	1			61
						23	4	1796	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19839 X	19839	-0-	-0-	-0-	134	1	16992	3	Y	2466	2470	1			110
						2713	9									
01	23932 X	18852	-0-	-5080	-0-	120	1	15514	3	Y	2895	2861	1			144
						33	4	3185	9							
02	21112 X	18140	-0-	-2972	-0-	156	1	15016	3	Y	2698	2692	1			150
						2968	9									
03	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	139	1	19309	3	Y	3461	3499	1			112
						3807	9									
04	19680 X	12097	-0-	-7583	-0-	70	1	9513	3	Y	2282	2340	1			54
						4	4	2510	9							
05	20088 X	17327	-0-	-2761	-0-	114	1	14537	3	Y	2409	2374	1			89
						26	4	2650	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	71885 X	71885	-0-	-0-	-0-	150	1	65653	3	Y	5495	5403	0			152
						37	4	6045	9							
01	72323 X	54733	-0-	-17590	-0-	73	1	49844	3	Y	4349	4145	0	70	5	286
						32	4	4784	9							
02	65324 X	57072	-0-	-8252	-0-	87	1	52419	3	Y	4149	4314	0			121
						2	4	4564	9							
03	71889 X	60064	-0-	-11825	-0-	99	1	55520	3	Y	4039	4062	0			98
						2	4	4443	9							
04	69570 X	54102	-0-	-15468	-0-	126	1	50136	3	Y	3489	3477	0			110
						2	4	3838	9							
05	71889 X	54921	-0-	-16968	-0-	98	1	50884	3	Y	3579	3577	0			112
						2	4	3937	9							

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
12	28458 X	13055	-0-	-15403	-0-	82	1	10341	3	Y	2393	2397	1			107
						2632	9									
01	24986 X	14463	-0-	-10523	-0-	88	1	11367	3	Y	2712	2684	1			135
						25	4	2983	9							
02	21756 X	11156	-0-	-10600	-0-	86	1	8197	3	Y	2612	2602	1			145
						2873	9									
03	20119 X	13496	-0-	-6623	-0-	69	1	9570	3	Y	3506	3538	1			113
						3857	9									
04	21111 X	21111	-0-	-0-	-0-	134	1	18384	3	Y	2350	2407	1			56
						8	4	2585	9							
*05	16615 X	16615	-0-	-0-	-0-	110	1	14035	3	Y	2223	2197	1			82
						25	4	2445	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	138	1	17506	3	Y	2516	2523	1			112
							2768	9									
01	23622	X	19895	-0-	-3727	-0-	129	1	16615	3	Y	2832	2803	1			141
							36	4	3115	9							
02	20944	X	18308	-0-	-2636	-0-	160	1	15265	3	Y	2621	2616	1			146
							2883	9									
03	21700	X	17908	-0-	-3792	-0-	102	1	14194	3	Y	3284	3324	1			106
							3612	9									
04	21000	X	17678	-0-	-3322	-0-	111	1	15153	3	Y	2188	2242	1			52
							7	4	2407	9							
05	20398	X	17732	-0-	-2666	-0-	117	1	14962	3	Y	2387	2351	1			88
							27	4	2626	9							

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
12	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	116	1	14714	3	Y	1800	1808	1			80
							1980	9									
01	19220	X	16193	-0-	-3027	-0-	107	1	13740	3	Y	2106	2081	1			105
							29	4	2317	9							
02	15372	X	10444	-0-	-4928	-0-	85	1	8230	3	Y	1935	1932	1			108
							2129	9									
03	17019	X	12299	-0-	-4720	-0-	69	1	9678	3	Y	2320	2353	1			75
							2552	9									
04	16260	X	13190	-0-	-3070	-0-	81	1	10981	3	Y	1930	1959	1			46
							5	4	2123	9							
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					Y	NO RPT					46

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
12	0	W	53983	-0-	53983	168768	38	1	50018	3	Y	3540	3584	0			60
							33	4	3894	9							
01	0	W	45532	-0-	45532	214300	32	1	42074	3	Y	3084	3027	0	28	5	89
							34	4	3392	9							
02	257272	X	42972	-0-	-214300	-0-	28	1	40194	3	Y	2444	2475	0			58
							62	4	2688	9							
03	54219	X	41690	-0-	-12529	-0-	41	1	38629	3	Y	2702	2722	0			38
							48	4	2972	9							
04	52470	X	39814	-0-	-12656	-0-	63	1	36963	3	Y	2533	2533	0			38
							2	4	2786	9							
05	53971	X	42546	-0-	-11425	-0-	66	1	39589	3	Y	2626	2609	0			55
							2	4	2889	9							

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
12	16061	X	16061	-0-	-0-	-0-	55	1	12976	3	Y	2725	2737	0			21
							32	4	2998	9							
01	18228	X	15082	-0-	-3146	-0-	59	1	12278	3	Y	2426	2404	0			43
							76	4	2669	9							
02	16464	X	8896	-0-	-7568	-0-	95	1	6926	3	Y	1676	1671	0			48
							31	4	1844	9							
03	18228	X	-0-	-0-	-18228	-0-					Y	1070	1085	0			33
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					Y	231	252	0			12
05	16058	X	2632	-0-	-13426	-0-	15	1	2579	3	Y	31	42	0			1
							4	4	34	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	33604 X	26764	-0-	-6840	-0-	49	1	24625	3	Y	1887	1862	0			87
						14	4	2076	9							
01	31527 X	25328	-0-	-6199	-0-	70	1	23152	3	Y	1884	1864	0			107
						34	4	2072	9							
02	28476 X	19011	-0-	-9465	-0-	45	1	17291	3	Y	1516	1555	0			68
						7	4	1668	9							
03	29388 X	26630	-0-	-2758	-0-	62	1	25192	3	Y	1246	1256	0			58
						5	4	1371	9							
04	27120 X	25242	-0-	-1878	-0-	53	1	24063	3	Y	1024	1013	0			69
						1126	9									
*05	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	67	1	28793	3	Y	1109	1118	0			60
						1	4	1220	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723

12	21793 X	11770	-0-	-10023	-0-	81	1	10326	3	Y	1239	1244	1			55
						1363	9									
01	16616 X	12523	-0-	-4093	-0-	83	1	10796	3	Y	1474	1456	1			73
						23	4	1621	9							
02	13748 X	12450	-0-	-1298	-0-	113	1	10840	3	Y	1361	1358	1			76
						1497	9									
03	14155 X	14155	-0-	-0-	-0-	89	1	12333	3	Y	1575	1600	1			51
						1733	9									
04	12480 X	12052	-0-	-428	-0-	79	1	10770	3	Y	1089	1114	1			26
						5	4	1198	9							
05	13795 X	9883	-0-	-3912	-0-	67	1	8560	3	Y	1128	1112	1			42
						15	4	1241	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215

12	63457 X	54177	-0-	-9280	-0-	113	1	49593	3	Y	4040	4078	0			112
						27	4	4444	9							
01	66154 X	43445	-0-	-22709	-0-	57	1	39579	3	Y	3440	3271	0	55	5	226
						25	4	3784	9							
02	59752 X	43574	-0-	-16178	-0-	65	1	39015	3	Y	4084	4190	0			120
						2	4	4492	9							
03	59799 X	45785	-0-	-14014	-0-	75	1	42032	3	Y	3343	3382	0			81
						1	4	3677	9							
04	55380 X	39430	-0-	-15950	-0-	91	1	36454	3	Y	2621	2620	0			82
						2	4	2883	9							
05	54188 X	39544	-0-	-14644	-0-	70	1	36706	3	Y	2515	2519	0			78
						1	4	2767	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847

12	19840 X	11571	-0-	-8269	-0-	78	1	9951	3	Y	1402	1407	1			62
						1542	9									
01	14446 X	11825	-0-	-2621	-0-	77	1	9924	3	Y	1639	1619	1			82
						21	4	1803	9							
02	12348 X	10205	-0-	-2143	-0-	87	1	8350	3	Y	1607	1599	1			90
						1768	9									
03	12462 X	11907	-0-	-555	-0-	70	1	9807	3	Y	1845	1875	1			60
						2030	9									
04	11940 X	10285	-0-	-1655	-0-	64	1	8698	3	Y	1381	1408	1			33
						4	4	1519	9							
05	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT					33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	18414 X	17749	-0-	-665	-0-	58	1	13862	3	Y	3449	3468	0			27
						35	4	3794	9							
01	17298 X	16405	-0-	-893	-0-	63	1	13036	3	Y	2933	2908	0			52
						80	4	3226	9							
02	15624 X	9487	-0-	-6137	-0-	95	1	6926	3	Y	2213	2202	0			63
						32	4	2434	9							
03	17298 X	7829	-0-	-9469	-0-	52	1	6631	3	Y	1036	1067	0			32
						6	4	1140	9							
04	16740 X	2258	-0-	-14482	-0-	11	1	1819	3	Y	386	399	0			19
						3	4	425	9							
05	17298 X	3788	-0-	-13510	-0-	17	1	2992	3	Y	704	695	0			28
						5	4	774	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333

12	44609 X	41747	-0-	-2862	-0-	29	1	38812	3	Y	2618	2651	0			45
						26	4	2880	9							
01	43090 X	35184	-0-	-7906	-0-	25	1	32708	3	Y	2204	2166	0	20	5	63
						27	4	2424	9							
02	38920 X	31954	-0-	-6966	-0-	21	1	29704	3	Y	1985	2001	0			47
						45	4	2184	9							
03	43090 X	33030	-0-	-10060	-0-	32	1	30664	3	Y	2087	2105	0			29
						38	4	2296	9							
04	41700 X	30274	-0-	-11426	-0-	47	1	28039	3	Y	1987	1986	0			30
						2	4	2186	9							
05	41757 X	26338	-0-	-15419	-0-	40	1	24261	3	Y	1850	1841	0			39
						2	4	2035	9							

STANLEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360

12	81455 X	81455	-0-	-0-	-0-	138	1	76967	3	Y	3916	3915	0			34
						42	4	4308	9							
01	80476 X	72565	-0-	-7911	-0-	129	1	68277	3	Y	3515	3525	0			24
						292	4	3867	9							
02	73724 X	62240	-0-	-11484	-0-	115	1	58481	3	Y	3156	3142	0			38
						172	4	3472	9							
03	81623 X	65322	-0-	-16301	-0-	131	1	61758	3	Y	3121	3126	0			33
						3433	9									
04	78990 X	59009	-0-	-19981	-0-	111	1	55844	3	Y	2773	2779	0			27
						4	4	3050	9							
05	81468 X	56717	-0-	-24751	-0-	109	1	53550	3	Y	2779	2778	0			28
						1	4	3057	9							

STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

12	65646 X	65646	-0-	-0-	-0-	109	1	61269	3	Y	3849	3849	0			33
						34	4	4234	9							
01	79732 X	60196	-0-	-19536	-0-	105	1	55968	3	Y	3530	3539	0			24
						240	4	3883	9							
02	69048 X	51509	-0-	-17539	-0-	95	1	48093	3	Y	2891	2880	0			35
						141	4	3180	9							
03	73098 X	52754	-0-	-20344	-0-	104	1	49353	3	Y	2996	3000	0			31
						1	4	3296	9							
04	69360 X	47350	-0-	-22010	-0-	88	1	44202	3	Y	2779	2783	0			27
						3	4	3057	9							
05	65658 X	44252	-0-	-21406	-0-	85	1	41466	3	Y	2455	2457	0			25
						2701	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	82331 X	82331	-0-	-0-	-0-	137	1	76631	3	Y	5019	5006	0	8	8	43
						42	4	5521	9							
01	87265 X	74863	-0-	-12402	-0-	130	1	69068	3	Y	4881	4891	0			33
						296	4	5369	9							
02	75068 X	62130	-0-	-12938	-0-	114	1	57767	3	Y	3708	3677	0	19	8	45
						170	4	4079	9							
03	82336 X	70037	-0-	-12299	-0-	140	1	65926	3	Y	3610	3617	0			38
						3971	9									
04	79680 X	57470	-0-	-22210	-0-	108	1	53789	3	Y	3245	3247	0	4	8	32
						3	4	3570	9							
05	82336 X	54326	-0-	-28010	-0-	103	1	50656	3	Y	3242	3221	0	20	8	33
						1	4	3566	9							

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
12	73388 X	73388	-0-	-0-	-0-	125	1	69804	3	Y	3110	3109	0			27
						38	4	3421	9							
01	81313 X	67659	-0-	-13654	-0-	121	1	64166	3	Y	2815	2823	0			19
						275	4	3097	9							
02	70392 X	57871	-0-	-12521	-0-	108	1	54904	3	Y	2452	2441	0			30
						162	4	2697	9							
03	77531 X	59438	-0-	-18093	-0-	120	1	56687	3	Y	2392	2397	0			25
						2631	9									
04	74490 X	55374	-0-	-19116	-0-	105	1	52803	3	Y	2239	2242	0			22
						3	4	2463	9							
05	73377 X	50698	-0-	-22679	-0-	98	1	48193	3	Y	2187	2187	0			22
						1	4	2406	9							

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
12	16802 X	15173	-0-	-1629	-0-	53	1	12601	3	Y	2262	2274	0			17
						31	4	2488	9							
01	14043 X	13004	-0-	-1039	-0-	51	1	10680	3	Y	2006	1988	0			35
						66	4	2207	9							
02	12684 X	8199	-0-	-4485	-0-	95	1	6926	3	Y	1042	1047	0			30
						32	4	1146	9							
03	14043 X	4717	-0-	-9326	-0-	31	1	3953	3	Y	664	674	0			20
						3	4	730	9							
04	13590 X	1448	-0-	-12142	-0-	8	1	1251	3	Y	170	181	0			9
						2	4	187	9							
05	14043 X	3117	-0-	-10926	-0-	14	1	2414	3	Y	623	607	0			25
						4	4	685	9							

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
12	17112 X	12138	-0-	-4974	-0-	42	1	9960	3	Y	1919	1927	0			15
						25	4	2111	9							
01	15934 X	11518	-0-	-4416	-0-	46	1	9516	3	Y	1725	1710	0			30
						58	4	1898	9							
02	14392 X	7874	-0-	-6518	-0-	94	1	6927	3	Y	747	756	0			21
						31	4	822	9							
03	16701 X	16701	-0-	-0-	-0-	125	1	15869	3	Y	631	633	0			19
						13	4	694	9							
04	14190 X	5397	-0-	-8793	-0-	34	1	5344	3	Y	9	28	0			-0-
						9	4	10	9							
05	12152 X	7795	-0-	-4357	-0-	44	1	7700	3	Y	35	34	0			1
						12	4	39	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	18941 X	15414	-0-	-3527	-0-	55	1	12933	3	Y	2176	2185	0			17
						32	4	2394	9							
01	15872 X	15428	-0-	-444	-0-	63	1	13150	3	Y	1940	1923	0			34
						81	4	2134	9							
02	14336 X	8573	-0-	-5763	-0-	95	1	6926	3	Y	1382	1377	0			39
						32	4	1520	9							
03	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-					Y	975	984	0			30
04	14940 X	2442	-0-	-12498	-0-	14	1	2215	3	Y	190	210	0			10
						4	4	209	9							
05	15438 X	4940	-0-	-10498	-0-	24	1	4189	3	Y	655	639	0			26
						6	4	721	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 40H RRCID -> 272914 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7930 - 12238

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 47H RRCID -> 272916 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090

12	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	106	1	13435	3	Y	1907	1917	1			85
						2098	9									
01	18158 X	18158	-0-	-0-	-0-	117	1	15090	3	Y	2653	2606	1			132
						33	4	2918	9							
02	13412 X	12444	-0-	-968	-0-	107	1	10245	3	Y	1902	1928	1			106
						2092	9									
03	14849 X	11597	-0-	-3252	-0-	67	1	9485	3	Y	1859	1905	1			60
						2045	9									
04	14370 X	9909	-0-	-4461	-0-	62	1	8326	3	Y	1379	1406	1			33
						4	4	1517	9							
05	14849 X	9960	-0-	-4889	-0-	66	1	8460	3	Y	1290	1275	1			48
						15	4	1419	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 48H RRCID -> 272918 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178

12	16585 X	11567	-0-	-5018	-0-	77	1	9854	3	Y	1487	1496	1			66
						1636	9									
01	13702 X	9776	-0-	-3926	-0-	63	1	8171	3	Y	1385	1382	1			69
						18	4	1524	9							
02	12796 X	8472	-0-	-4324	-0-	73	1	7035	3	Y	1240	1240	1			69
						1364	9									
03	14167 X	9569	-0-	-4598	-0-	56	1	7851	3	Y	1511	1531	1			49
						1662	9									
04	13710 X	10098	-0-	-3612	-0-	65	1	8844	3	Y	1077	1100	1			26
						4	4	1185	9							
05	11563 X	10694	-0-	-869	-0-	69	1	8934	3	Y	1523	1493	1			56
						16	4	1675	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 49H RRCID -> 272920 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	40	1	9148	3	Y	1542	1520	0	20	8	75
						1696	9									
01	17236 X	9508	-0-	-7728	-0-	40	1	8025	3	Y	1312	1320	0			67
						1443	9									
02	15008 X	8394	-0-	-6614	-0-	39	1	6905	3	Y	1318	1325	0			60
						1450	9									
03	13113 X	8873	-0-	-4240	-0-	35	1	7314	3	Y	1381	1369	0	17	8	55
						5	4	1519	9							
04	11918 X	11918	-0-	-0-	-0-	102	1	10585	3	Y	1118	1122	0	14	8	37
						1	4	1230	9							
*05	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	206	1	14381	3	Y	1538	1512	0			63
						1692	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150 X	11108	-0-	-9042	-0-	42	1	9434	3	Y	1484	1479	0			73
						1632	9									
01	16089 X	9249	-0-	-6840	-0-	38	1	7641	3	Y	1427	1427	0			73
						1570	9									
02	14532 X	8844	-0-	-5688	-0-	42	1	7385	3	Y	1288	1303	0			58
						1417	9									
03	15748 X	11382	-0-	-4366	-0-	47	1	9811	3	Y	1379	1382	0			55
						7	4	1517	9							
04	14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	129	1	13470	3	Y	1258	1271	0			42
						2	4	1384	9							
*05	15784 X	15784	-0-	-0-	-0-	201	1	14059	3	Y	1385	1371	0			56
						1524	9									

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
12	20677 X	11965	-0-	-8712	-0-	46	1	10402	3	Y	1379	1378	0			68
						1517	9									
01	16430 X	10177	-0-	-6253	-0-	43	1	8680	3	Y	1322	1323	0			67
						1454	9									
02	14840 X	7528	-0-	-7312	-0-	34	1	6108	3	Y	1260	1270	0			57
						1386	9									
03	14694 X	12121	-0-	-2573	-0-	50	1	10386	3	Y	1525	1521	0			61
						7	4	1678	9							
04	11822 X	11822	-0-	-0-	-0-	98	1	10115	3	Y	1462	1469	0	5	8	49
						1	4	1608	9							
05	11966 X	9727	-0-	-2239	-0-	121	1	8484	3	Y	1020	1027	0			42
						1122	9									

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
12	23064 X	10638	-0-	-12426	-0-	40	1	9160	3	Y	1307	1303	0			65
						1438	9									
01	13826 X	12417	-0-	-1409	-0-	54	1	10947	3	Y	1287	1286	0			66
						1416	9									
02	12488 X	8762	-0-	-3726	-0-	42	1	7512	3	Y	1098	1114	0			50
						1208	9									
03	13826 X	8443	-0-	-5383	-0-	35	1	7195	3	Y	1098	1104	0			44
						5	4	1208	9							
04	12030 X	11894	-0-	-136	-0-	102	1	10636	3	Y	1049	1058	0			35
						2	4	1154	9							
05	12431 X	11757	-0-	-674	-0-	152	1	10616	3	Y	899	897	0			37
						989	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	19359 X	19359	-0-	-0-	-0-	112	1	15113	3	Y	3658	3641	0	2	8	74
						110	4	4024	9							
01	20522 X	14828	-0-	-5694	-0-	118	1	10886	3	Y	3293	3284	0			83
						202	4	3622	9							
02	18536 X	13823	-0-	-4713	-0-	52	1	10693	3	Y	2771	2767	0			87
						30	4	3048	9							
03	20522 X	11912	-0-	-8610	-0-	46	1	8620	3	Y	2907	2894	0			100
						48	4	3198	9							
04	19860 X	14605	-0-	-5255	-0-	62	1	11752	3	Y	2330	2363	0			67
						228	4	2563	9							
05	19344 X	16315	-0-	-3029	-0-	221	1	12915	3	Y	2870	2863	0	6	8	68
						22	4	3157	9							

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
12	57629 X	54844	-0-	-2785	-0-	91	1	50773	3	Y	3593	3593	0			31
						28	4	3952	9							
01	67363 X	53760	-0-	-13603	-0-	94	1	49831	3	Y	3293	3301	0			23
						213	4	3622	9							
02	57624 X	45600	-0-	-12024	-0-	84	1	42424	3	Y	2697	2687	0			33
						125	4	2967	9							
03	60884 X	47717	-0-	-13167	-0-	94	1	44267	3	Y	3051	3052	0			32
						3356	9									
04	57720 X	34423	-0-	-23297	-0-	62	1	31447	3	Y	2647	2653	0			26
						2	4	2912	9							
05	54839 X	40661	-0-	-14178	-0-	77	1	37711	3	Y	2612	2609	0	2	8	27
						2873	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70833 X	70833	-0-	-0-	-0-	207	1	51241	3	Y	17597	10926	0	6681	1	293
						28	4	19357	9							
01	56741 X	56741	-0-	-0-	-0-	199	1	43401	3	Y	11867	10681	0	1385	1	94
						87	4	13054	9							
02	41911 X	41911	-0-	-0-	-0-	167	1	31810	3	Y	8992	8991	0			95
						43	4	9891	9							
03	41026 X	41026	-0-	-0-	-0-	166	1	31687	3	Y	8323	8358	0			60
						18	4	9155	9							
04	34770 X	34770	-0-	-0-	-0-	158	1	26536	3	Y	7338	7334	0			64
						4	4	8072	9							
*05	32719 X	32719	-0-	-0-	-0-	140	1	25422	3	Y	6504	6454	0			114
						3	4	7154	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49307 X	49307	-0-	-0-	-0-	35	1	45932	3	Y	3008	3053	0			51
						31	4	3309	9							
01	46248 X	46248	-0-	-0-	-0-	33	1	43083	3	Y	2815	2760	0	25	5	81
						35	4	3097	9							
02	39191 X	39191	-0-	-0-	-0-	25	1	36490	3	Y	2382	2407	0			56
						56	4	2620	9							
03	41716 X	41716	-0-	-0-	-0-	41	1	38841	3	Y	2532	2552	0			36
						49	4	2785	9							
04	38306 X	38306	-0-	-0-	-0-	60	1	35547	3	Y	2452	2451	0			37
						2	4	2697	9							
05	36022 X	32973	-0-	-3049	-0-	50	1	30303	3	Y	2380	2367	0			50
						2	4	2618	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96100 X	84000	-0-	-12100	-0-	143	1	79964	3	Y	3499	3498	0			30
						44	4	3849	9							
01	96100 X	74377	-0-	-21723	-0-	133	1	70338	3	Y	3277	3285	0			22
						301	4	3605	9							
02	86800 X	63528	-0-	-23272	-0-	119	1	60265	3	Y	2697	2686	0			33
						177	4	2967	9							
03	96100 X	68131	-0-	-27969	-0-	138	1	64978	3	Y	2741	2745	0			29
						3015	9									
04	84510 X	57079	-0-	-27431	-0-	107	1	54119	3	Y	2590	2594	0			25
						4	4	2849	9							
05	84010 X	56619	-0-	-27391	-0-	110	1	53876	3	Y	2393	2394	0			24
						1	4	2632	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

12	31930 X	12943	-0-	-18987	-0-	48	1	10828	3	Y	1879	1897	0			93
						2067	9									
01	31930 X	11826	-0-	-20104	-0-	48	1	9817	3	Y	1783	1785	0			91
						1961	9									
02	28840 X	12026	-0-	-16814	-0-	59	1	10493	3	Y	1340	1370	0			61
						1474	9									
03	31930 X	15587	-0-	-16343	-0-	66	1	13854	3	Y	1506	1507	0			60
						10	4	1657	9							
04	16620 X	10418	-0-	-6202	-0-	85	1	8861	3	Y	1337	1352	0			45
						1	4	1471	9							
05	13330 X	10371	-0-	-2959	-0-	128	1	8926	3	Y	1197	1193	0			49
						1317	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

12	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-	47	1	9867	3	Y	1911	1856	1	31	8	53
						1	4	2102	9							
01	11408 X	11045	-0-	-363	-0-	50	1	9102	3	Y	1717	1710	1	12	8	48
						4	4	1889	9							
02	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	73	1	9268	3	Y	1642	521	0	1109	1	60
						4	4	1806	9							
03	14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	101	1	11818	3	Y	2481	2476	0			65
						1	4	2729	9							
04	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	162	1	12124	3	Y	1701	1715	0			51
						27	4	1871	9							
*05	15968 X	15968	-0-	-0-	-0-	261	1	14166	3	Y	1397	1399	0			49
						4	4	1537	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

12	28706 X	11968	-0-	-16738	-0-	44	1	10044	3	Y	1709	1701	0			84
						1880	9									
01	28706 X	10809	-0-	-17897	-0-	44	1	8953	3	Y	1647	1647	0			84
						1812	9									
02	25928 X	12083	-0-	-13845	-0-	59	1	10505	3	Y	1381	1403	0			62
						1519	9									
03	28706 X	13042	-0-	-15664	-0-	54	1	11388	3	Y	1447	1451	0			58
						8	4	1592	9							
04	27780 X	12702	-0-	-15078	-0-	99	1	10246	3	Y	2142	2128	0			72
						1	4	2356	9							
05	13392 X	11667	-0-	-1725	-0-	126	1	8796	3	Y	2495	2465	0			102
						2745	9									

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 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30070 X	15203	-0-	-14867	-0-	60	1	13584	3	Y	1417	1421	0			70
						1559	9									
01	30070 X	12179	-0-	-17891	-0-	52	1	10627	3	Y	1364	1364	0			70
						1500	9									
02	27160 X	10770	-0-	-16390	-0-	53	1	9336	3	Y	1255	1268	0			57
						1381	9									
03	30070 X	10409	-0-	-19661	-0-	40	1	8295	3	Y	1880	1862	0			75
						6	4	2068	9							
04	17250 X	11339	-0-	-5911	-0-	99	1	10303	3	Y	851	897	0			29
						1	4	936	9							
05	15190 X	NO RPT	-0-	-15190	-0-					Y	NO RPT					29

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
12	30863 X	30863	-0-	-0-	-0-	56	1	22681	3	Y	7387	7308	1	15	8	150
						8126	9									
01	33356 X	25731	-0-	-7625	-0-	66	1	18569	3	Y	6451	6346	1	10	8	245
						7096	9									
02	30128 X	28069	-0-	-2059	-0-	61	1	21222	3	Y	6169	6140	1	49	8	225
						6786	9									
03	33356 X	31165	-0-	-2191	-0-	50	1	23925	3	Y	6536	6596	1			165
						7190	9									
04	31919 X	31919	-0-	-0-	-0-	51	1	24024	3	Y	7131	6919	1			377
						7844	9									
05	31062 X	12591	-0-	-18471	-0-	25	1	9696	3	Y	2609	2924	1			62
						2870	9									

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
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321 X	15282	-0-	-3039	-0-	61	1	13789	3	Y	1302	1293	0			64
						1432	9									
01	18321 X	13155	-0-	-5166	-0-	58	1	11709	3	Y	1262	1262	0			64
						1388	9									
02	16548 X	10823	-0-	-5725	-0-	54	1	9674	3	Y	995	1014	0			45
						1095	9									
03	18629 X	18629	-0-	-0-	-0-	81	1	16840	3	Y	1542	1525	0			62
						12	4	1696	9							
04	17730 X	14487	-0-	-3243	-0-	127	1	13300	3	Y	962	992	0			32
						2	4	1058	9							
*05	15844 X	15844	-0-	-0-	-0-	210	1	14740	3	Y	812	811	0			33
						1	4	893	9							

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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 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 04/04/2014 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
12	30070	X	14386	-0-	-15684	-0-	55	1	12509	3	Y	1656	1653	0			82
							1822	9									
01	30070	X	18967	-0-	-11103	-0-	85	1	17140	3	Y	1584	1585	0			81
							1742	9									
02	27160	X	17182	-0-	-9978	-0-	88	1	15610	3	Y	1349	1369	0			61
							1484	9									
03	30070	X	17985	-0-	-12085	-0-	76	1	15899	3	Y	1817	1805	0			73
							11	4	1999	9							
04	18360	X	12122	-0-	-6238	-0-	101	1	10554	3	Y	1332	1360	0			45
							2	4	1465	9							
05	19034	X	11817	-0-	-7217	-0-	145	1	10184	3	Y	1353	1343	0			55
							1488	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

12	41508	X	41508	-0-	-0-	-0-	78	1	31490	3	Y	9036	8954	1			184
							9940	9									
01	36972	X	36972	-0-	-0-	-0-	100	1	28299	3	Y	7794	7681	1			297
							8573	9									
02	33213	X	33213	-0-	-0-	-0-	71	1	24892	3	Y	7500	7482	1	41	8	274
							8250	9									
03	34704	X	34704	-0-	-0-	-0-	54	1	26199	3	Y	7683	7763	1			194
							8451	9									
04	33030	X	31182	-0-	-1848	-0-	51	1	24052	3	Y	6435	6289	1			340
							7079	9									
05	34131	X	19904	-0-	-14227	-0-	39	1	15525	3	Y	3945	4191	1			94
							4340	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851

12	37009	X	37009	-0-	-0-	-0-	70	1	28583	3	Y	7596	7530	1			155
							8356	9									
01	35417	X	35417	-0-	-0-	-0-	99	1	28062	3	Y	6596	6500	1			251
							7256	9									
02	30770	X	30770	-0-	-0-	-0-	66	1	23255	3	Y	6772	6733	1	43	8	247
							7449	9									
03	32830	X	32830	-0-	-0-	-0-	52	1	25093	3	Y	6986	7056	1			177
							7685	9									
04	29790	X	29484	-0-	-306	-0-	49	1	22678	3	Y	6143	5995	1			325
							6757	9									
05	30783	X	18592	-0-	-12191	-0-	37	1	14686	3	Y	3517	3758	1			84
							3869	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273148 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8413 - 12743

12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/12/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58924 X	58924	-0-	-0-	-0-	99	1	55696	3	Y	2816	2816	0			24
						31	4	3098	9							
01	56203 X	56203	-0-	-0-	-0-	100	1	52994	3	Y	2620	2626	0			18
						227	4	2882	9							
02	47931 X	47931	-0-	-0-	-0-	89	1	45200	3	Y	2281	2271	0			28
						133	4	2509	9							
03	50079 X	50079	-0-	-0-	-0-	98	1	47084	3	Y	2633	2633	0			28
						1	4	2896	9							
*04	45633 X	45633	-0-	-0-	-0-	86	1	43265	3	Y	2072	2080	0			20
						3	4	2279	9							
*05	43525 X	43525	-0-	-0-	-0-	84	1	41208	3	Y	2029	2028	0			21
						1	4	2232	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

12	17433 X	17433	-0-	-0-	-0-	98	1	13231	3	Y	3644	3630	0			74
						96	4	4008	9							
01	15757 X	15757	-0-	-0-	-0-	129	1	11834	3	Y	3250	3242	0			82
						219	4	3575	9							
02	13168 X	13168	-0-	-0-	-0-	49	1	10147	3	Y	2676	2674	0			84
						28	4	2944	9							
03	13232 X	13232	-0-	-0-	-0-	54	1	10113	3	Y	2735	2725	0			94
						56	4	3009	9							
04	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	51	1	9638	3	Y	2272	2301	0			65
						187	4	2499	9							
*05	13008 X	13008	-0-	-0-	-0-	169	1	9882	3	Y	2673	2674	0			64
						17	4	2940	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021

12	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	104	1	14039	3	Y	4092	4074	0			83
						102	4	4501	9							
01	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	145	1	13321	3	Y	3858	3843	0			98
						247	4	4244	9							
02	13904 X	13904	-0-	-0-	-0-	51	1	10540	3	Y	2985	2989	0			94
						29	4	3284	9							
03	14961 X	14961	-0-	-0-	-0-	60	1	11284	3	Y	3231	3214	0			111
						63	4	3554	9							
04	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	53	1	10066	3	Y	2673	2705	0	2	8	77
						195	4	2940	9							
*05	13172 X	13172	-0-	-0-	-0-	165	1	9606	3	Y	3077	3081	0			73
						16	4	3385	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502

12	13423 X	11465	-0-	-1958	-0-	66	1	8815	3	Y	2291	2287	0			46
						64	4	2520	9							
01	14122 X	14122	-0-	-0-	-0-	123	1	11355	3	Y	2212	2202	0			56
						211	4	2433	9							
02	12594 X	12594	-0-	-0-	-0-	51	1	10482	3	Y	1847	1845	0			58
						29	4	2032	9							
03	13423 X	13064	-0-	-359	-0-	58	1	10911	3	Y	1849	1843	0			64
						61	4	2034	9							
04	12990 X	6443	-0-	-6547	-0-	25	1	4756	3	Y	1427	1450	0			41
						92	4	1570	9							
05	13423 X	10485	-0-	-2938	-0-	142	1	8325	3	Y	1822	1820	0			43
						14	4	2004	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	17698 X	17698	-0-	-0-	-0-	99	1	13236	3	Y	3879	3862	0			79
						96	4	4267	9							
01	15708 X	15708	-0-	-0-	-0-	124	1	11410	3	Y	3602	3590	0			91
						212	4	3962	9							
02	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	50	1	10331	3	Y	2819	2821	0			89
						29	4	3101	9							
03	12779 X	12779	-0-	-0-	-0-	51	1	9482	3	Y	2903	2892	0			100
						53	4	3193	9							
04	12060 X	10382	-0-	-1678	-0-	40	1	7563	3	Y	2393	2424	0			69
						147	4	2632	9							
05	12462 X	10153	-0-	-2309	-0-	119	1	6973	3	Y	2772	2775	0			66
						12	4	3049	9							

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
12	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	110	1	14742	3	Y	3617	3594	0			73
						107	4	3979	9							
01	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	149	1	13702	3	Y	3411	3398	0			86
						254	4	3752	9							
02	15024 X	15024	-0-	-0-	-0-	58	1	11891	3	Y	2765	2764	0			87
						33	4	3042	9							
03	14694 X	13939	-0-	-755	-0-	57	1	10580	3	Y	2949	2934	0			102
						58	4	3244	9							
04	14220 X	14189	-0-	-31	-0-	60	1	11367	3	Y	2311	2347	0			66
						220	4	2542	9							
05	14694 X	12640	-0-	-2054	-0-	163	1	9524	3	Y	2670	2672	0			64
						16	4	2937	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18649 X	18649	-0-	-0-	-0-	222	1	11238	3	Y	6531	6485	0			150
						5	4	7184	9							
01	18280 X	18280	-0-	-0-	-0-	218	1	11490	3	Y	5972	6022	0			100
						3	4	6569	9							
02	15308 X	15308	-0-	-0-	-0-	176	1	9496	3	Y	5121	5132	0			89
						3	4	5633	9							
03	14746 X	14746	-0-	-0-	-0-	184	1	9319	3	Y	4758	4735	0			112
						9	4	5234	9							
04	15761 X	15761	-0-	-0-	-0-	213	1	10419	3	Y	4657	4656	0			113
						6	4	5123	9							
*05	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	180	1	9101	3	Y	4098	4107	0			104
						4508	9									

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
12	21917 X	9943	-0-	-11974	-0-	49	1	8957	3	Y	847	802	1	9	8	178
						5	4	932	9							
01	20842 X	20842	-0-	-0-	-0-	79	1	18783	3	Y	1798	1688	1			288
						2	4	1978	9							
02	15680 X	11135	-0-	-4545	-0-	104	1	10057	3	Y	885	955	1			218
						974	9									
03	18824 X	18824	-0-	-0-	-0-	419	1	17084	3	Y	1201	1005	1	1	8	413
						1321	9									
04	20160 X	9881	-0-	-10279	-0-	243	1	8629	3	Y	908	1186	1			135
						10	4	999	9							
05	20832 X	6436	-0-	-14396	-0-	244	1	4902	3	Y	1141	900	1			376
						35	4	1255	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	17949	X	14218	-0-	-3731	-0-	73	1	13257	3	Y	801	775	1			170
							7	4	881	9							
01	17081	X	12625	-0-	-4456	-0-	49	1	11700	3	Y	795	838	1			127
							1	4	875	9							
02	14476	X	10756	-0-	-3720	-0-	88	1	10138	3	Y	482	490	1			119
							530	9									
03	15097	X	13194	-0-	-1903	-0-	206	1	12528	3	Y	418	393	1			144
							460	9									
04	13770	X	12931	-0-	-839	-0-	309	1	12226	3	Y	346	439	1			51
							15	4	381	9							
05	14229	X	11832	-0-	-2397	-0-	466	1	11143	3	Y	130	138	1			43
							80	4	143	9							

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
12	14880	X	12327	-0-	-2553	-0-	62	1	11217	3	Y	947	909	1			201
							6	4	1042	9							
01	14880	X	8945	-0-	-5935	-0-	34	1	8197	3	Y	648	745	1			104
							1	4	713	9							
02	12964	X	-0-	-0-	-12964	-0-					Y	-0-	104	1			-0-
03	14353	X	6433	-0-	-7920	-0-	116	1	6045	3	Y	247	162	1			85
							272	9									
04	11940	X	11069	-0-	-871	-0-	319	1	10092	3	Y	587	585	1			87
							12	4	646	9							
*05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	552	1	11827	3	Y	322	303	1			106
							85	4	354	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 58H RRCID -> 273192 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8283 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	17760	-0-	-5180	-0-	70	1	15792	3	Y	1725	1716	0			85
							1898	9									
01	22940	X	14670	-0-	-8270	-0-	62	1	12773	3	Y	1667	1667	0			85
							1	4	1834	9							
02	20720	X	12760	-0-	-7960	-0-	63	1	11151	3	Y	1405	1427	0			63
							1546	9									
03	22940	X	16558	-0-	-6382	-0-	71	1	15026	3	Y	1318	1328	0			53
							11	4	1450	9							
04	22200	X	12763	-0-	-9437	-0-	109	1	11417	3	Y	1123	1138	0			38
							2	4	1235	9							
05	17763	X	10881	-0-	-6882	-0-	137	1	9603	3	Y	1037	1033	0			42
							1141	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 59H RRCID -> 273231 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8344 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	96	1	21559	3	Y	2597	2585	0			128
							2857	9									
01	26438	X	26438	-0-	-0-	-0-	115	1	23572	3	Y	2500	2500	0			128
							1	4	2750	9							
02	20748	X	17711	-0-	-3037	-0-	85	1	15150	3	Y	2251	2277	0			102
							2476	9									
03	23258	X	23258	-0-	-0-	-0-	98	1	20450	3	Y	2451	2455	0			98
							14	4	2696	9							
04	22230	X	20603	-0-	-1627	-0-	173	1	17967	3	Y	2237	2260	0			75
							2	4	2461	9							
05	22971	X	17162	-0-	-5809	-0-	214	1	15024	3	Y	1748	1752	0			71
							1	4	1923	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	52	1	11850	3	Y	1691	1706	0			83
							1860	9									
01	13733	X	10008	-0-	-3725	-0-	41	1	8320	3	Y	1497	1504	0			76
							1647	9									
02	12404	X	9042	-0-	-3362	-0-	43	1	7634	3	Y	1241	1261	0			56
							1365	9									
03	13733	X	12453	-0-	-1280	-0-	50	1	10492	3	Y	1730	1717	0			69
							8	4	1903	9							
04	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	119	1	12377	3	Y	1618	1633	0			54
							2	4	1780	9							
*05	13934	X	13934	-0-	-0-	-0-	174	1	12220	3	Y	1400	1397	0			57
							1540	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 41H RRCID -> 273236 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 42H RRCID -> 273237 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7780 - 11994

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 09/22/2014

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

12	37785	X	37785	-0-	-0-	-0-	115	1	32023	3	Y	5114	5267	1			231
							22	4	5625	9							
01	35774	X	34685	-0-	-1089	-0-	121	1	29084	3	Y	4915	4967	1			179
							73	4	5407	9							
02	36428	X	19546	-0-	-16882	-0-	57	1	16906	3	Y	2348	2345	1			182
							2583	9									
03	40331	X	32225	-0-	-8106	-0-	96	1	27604	3	Y	4114	4121	1			175
							4525	9									
04	39030	X	32472	-0-	-6558	-0-	84	1	27307	3	Y	4538	4594	1			119
							89	4	4992	9							
05	37789	X	32922	-0-	-4867	-0-	82	1	27980	3	Y	4413	4345	1			187
							6	4	4854	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

12	0	W	32753	-0-	32753	104942	23	1	30048	3	Y	2420	2453	0			41
							20	4	2662	9							
01	0	W	28581	-0-	28581	133523	20	1	26043	3	Y	2270	2226	0	20	5	65
							21	4	2497	9							
02	163926	X	30403	-0-	-133523	-0-	20	1	28172	3	Y	1971	1989	0			47
							43	4	2168	9							
03	29248	X	29248	-0-	-0-	-0-	28	1	26854	3	Y	2120	2137	0			30
							34	4	2332	9							
04	27839	X	27839	-0-	-0-	-0-	43	1	25669	3	Y	1932	1933	0			29
							2	4	2125	9							
*05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	40	1	23743	3	Y	1953	1941	0			41
							1	4	2148	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39821	X	39821	-0-	-0-	-0-	123	1	34336	3	Y	4853	4995	1			220
							24	4	5338	9							
01	38787	X	38787	-0-	-0-	-0-	137	1	33282	3	Y	4804	4849	1			175
							84	4	5284	9							
02	31192	X	19043	-0-	-12149	-0-	55	1	16240	3	Y	2498	2479	1			194
							2748	9									
03	39835	X	30576	-0-	-9259	-0-	91	1	25898	3	Y	4170	4186	1			178
							4587	9									
04	38550	X	34082	-0-	-4468	-0-	90	1	29186	3	Y	4284	4350	1			112
							94	4	4712	9							
05	39835	X	NO RPT	-0-	-39835	-0-					Y	NO RPT					112

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
12	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-	122	1	33861	3	Y	5227	5377	1	3	8	236
							23	4	5750	9							
01	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	142	1	34299	3	Y	4719	4772	1	12	8	171
							86	4	5191	9							
02	36652	X	22088	-0-	-14564	-0-	64	1	19048	3	Y	2705	2666	1			210
							2976	9									
03	40579	X	35073	-0-	-5506	-0-	105	1	30153	3	Y	4377	4400	1			187
							4815	9									
04	39270	X	34609	-0-	-4661	-0-	91	1	29503	3	Y	4472	4542	1			117
							96	4	4919	9							
05	39742	X	34707	-0-	-5035	-0-	88	1	29928	3	Y	4259	4183	1	13	8	180
							6	4	4685	9							

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
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/21/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63846	X	63846	-0-	-0-	-0-	194	1	48099	3	Y	14115	8764	0	5389	1	235
							26	4	15527	9							
01	51444	X	51444	-0-	-0-	-0-	191	1	41788	3	Y	8529	7677	0	1020	1	67
							83	4	9382	9							
02	32897	X	32897	-0-	-0-	-0-	129	1	24690	3	Y	7314	7304	0			77
							33	4	8045	9							
03	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	123	1	23476	3	Y	8302	8319	0			60
							13	4	9132	9							
04	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	106	1	17929	3	Y	4986	5003	0			43
							3	4	5485	9							
*05	21452	X	21452	-0-	-0-	-0-	95	1	17311	3	Y	3676	3655	0			64
							2	4	4044	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 50H RRCID -> 273330 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7822 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 12/12/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	16223 X	16223	-0-	-0-	-0-	95	1	12729	3	Y	3006	2995	0			61
						92	4	3307	9							
01	16388 X	16388	-0-	-0-	-0-	137	1	12612	3	Y	3095	3078	0			78
						234	4	3405	9							
02	11810 X	11810	-0-	-0-	-0-	44	1	9082	3	Y	2417	2419	0			76
						25	4	2659	9							
03	15306 X	15306	-0-	-0-	-0-	67	1	12457	3	Y	2466	2457	0			85
						69	4	2713	9							
04	12510 X	10696	-0-	-1814	-0-	43	1	8092	3	Y	2185	2207	0			63
						157	4	2404	9							
05	12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-					Y	NO RPT					63

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519

12	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	74	1	9904	3	Y	2937	2935	0			60
						72	4	3231	9							
01	12783 X	12783	-0-	-0-	-0-	105	1	9707	3	Y	2537	2533	0			64
						180	4	2791	9							
02	9660 X	9652	-0-	-8	-0-	36	1	7435	3	Y	1964	1966	0			62
						21	4	2160	9							
03	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	65	1	12089	3	Y	1795	1795	0			62
						67	4	1975	9							
04	10350 X	4451	-0-	-5899	-0-	15	1	2873	3	Y	1370	1393	0			39
						56	4	1507	9							
05	10695 X	9169	-0-	-1526	-0-	126	1	7329	3	Y	1547	1549	0			37
						12	4	1702	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574

12	20247 X	20247	-0-	-0-	-0-	114	1	15381	3	Y	4218	4210	0			86
						112	4	4640	9							
01	19156 X	19156	-0-	-0-	-0-	155	1	14271	3	Y	4060	4043	0			103
						264	4	4466	9							
02	15217 X	15217	-0-	-0-	-0-	56	1	11502	3	Y	3297	3296	0			104
						32	4	3627	9							
03	14231 X	14231	-0-	-0-	-0-	57	1	10484	3	Y	3302	3292	0			114
						58	4	3632	9							
04	12094 X	12094	-0-	-0-	-0-	48	1	9197	3	Y	2427	2471	0			70
						179	4	2670	9							
*05	16333 X	16333	-0-	-0-	-0-	217	1	12672	3	Y	3112	3108	0			74
						21	4	3423	9							

FOGMT WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113

12	20682 X	20682	-0-	-0-	-0-	76	1	14908	3	Y	5180	5179	0			78
						5698	9									
01	20077 X	20077	-0-	-0-	-0-	79	1	14701	3	Y	4815	4809	0	13	1	71
						5297	9									
02	15582 X	15582	-0-	-0-	-0-	64	1	11357	3	Y	3783	3781	0			73
						4161	9									
03	15026 X	15026	-0-	-0-	-0-	57	1	10995	3	Y	3613	3589	0			97
						3974	9									
04	11081 X	11081	-0-	-0-	-0-	38	1	7444	3	Y	3272	3274	0			95
						3599	9									
*05	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	42	1	4807	3	Y	2267	2299	0			63
						2494	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 51H RRCID -> 273352 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7838 - 12057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	27770	-0-	27770	70617	58	1	14325	3	Y	12163	7552	0	4600	1	203
						8	4	13379	9							
01	T. A.	22112	-0-	22112	92729	62	1	13505	3	Y	7744	6971	0	915	1	61
						27	4	8518	9							
02	T. A.	26567	-0-	26567	119296	99	1	18911	3	Y	6847	6835	0			73
						25	4	7532	9							
03	T. A.	24884	-0-	24884	144180	93	1	17795	3	Y	6351	6378	0			46
						10	4	6986	9							
04	T. A.	21928	-0-	21928	166108	90	1	15115	3	Y	6110	6103	0			53
						2	4	6721	9							
05	T. A.	20402	-0-	20402	186510	82	1	14792	3	Y	5024	4956	0	34	8	87
						2	4	5526	9							

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

12	20547 X	20547	-0-	-0-	-0-	75	1	14568	3	Y	5367	5374	0			81
						5904	9									
01	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	78	1	14445	3	Y	4695	4694	0	13	1	69
						5165	9									
02	16386 X	16386	-0-	-0-	-0-	68	1	12039	3	Y	3890	3884	0			75
						4279	9									
03	16224 X	16224	-0-	-0-	-0-	62	1	11737	3	Y	4023	3990	0			108
						4425	9									
04	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	34	1	6939	3	Y	3515	3521	0			102
						3867	9									
*05	11046 X	11046	-0-	-0-	-0-	62	1	7208	3	Y	3433	3439	0			96
						3776	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

12	33697 X	27770	-0-	-5927	-0-	43	1	22811	3	Y	4468	4456	0			39
						1	4	4915	9							
01	33697 X	24994	-0-	-8703	-0-	43	1	20698	3	Y	3865	3872	0			32
						1	4	4252	9							
02	29372 X	22365	-0-	-7007	-0-	39	1	18661	3	Y	3332	3332	0			32
						3665	9									
03	31620 X	20649	-0-	-10971	-0-	40	1	17159	3	Y	3136	3144	0			24
						3450	9									
04	30600 X	9171	-0-	-21429	-0-	16	1	6227	3	Y	2662	2565	0	93	1	28
						2928	9									
05	27776 X	16195	-0-	-11581	-0-	33	1	13508	3	Y	2412	2404	0			36
						1	4	2653	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 54H RRCID -> 273456 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7982 - 13301

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
12	27013	X	27013	-0-	-0-	-0-	89	1	21168	3	Y	5232	5244	0			31
							1	4	5755	9							
01	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	115	1	19503	3	Y	4932	4927	0			36
							14	4	5425	9							
02	23264	X	23264	-0-	-0-	-0-	66	1	18142	3	Y	4592	4580	0	1	8	47
							5	4	5051	9							
03	24428	X	24428	-0-	-0-	-0-	96	1	19494	3	Y	4397	4402	0			42
							1	4	4837	9							
04	20470	X	20470	-0-	-0-	-0-	89	1	16228	3	Y	3765	3770	0			37
							11	4	4142	9							
*05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	116	1	17707	3	Y	3819	3830	0			26
							43	4	4201	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 38H RRCID -> 273459 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7939 - 12149

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 08/25/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 52H RRCID -> 273463 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/05/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 273464 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15094 05/25/2014

STANLEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416

12	62845	X	62845	-0-	-0-	-0-	105	1	58823	3	Y	3532	3532	0			30
							32	4	3885	9							
01	58543	X	58543	-0-	-0-	-0-	103	1	54751	3	Y	3140	3149	0			21
							235	4	3454	9							
02	48310	X	48310	-0-	-0-	-0-	89	1	45066	3	Y	2748	2736	0			33
							132	4	3023	9							
03	48794	X	48794	-0-	-0-	-0-	97	1	45652	3	Y	2768	2772	0			29
							3045	9									
04	44421	X	44421	-0-	-0-	-0-	83	1	41714	3	Y	2383	2389	0			23
							3	4	2621	9							
05	43896	X	42700	-0-	-1196	-0-	81	1	39884	3	Y	2485	2483	0			25
							1	4	2734	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70835 X	65445	-0-	-5390	-0-	111	1	62130	3	Y	2882	2880	0			25
						34	4	3170	9							
01	70835 X	61695	-0-	-9140	-0-	110	1	58521	3	Y	2557	2564	0			18
						251	4	2813	9							
02	63980 X	52746	-0-	-11234	-0-	98	1	49967	3	Y	2304	2294	0			28
						147	4	2534	9							
03	70835 X	60841	-0-	-9994	-0-	123	1	58041	3	Y	2434	2436	0			26
						2677	9									
04	66480 X	54762	-0-	-11718	-0-	103	1	52276	3	Y	2163	2168	0			21
						4	4	2379	9							
05	65441 X	50741	-0-	-14700	-0-	98	1	48326	3	Y	2105	2105	0			21
						1	4	2316	9							

STANLEY RANCH WELL #: 57H RRCID -> 273472 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 9390 - 12901

12	70804 X	53804	-0-	-17000	-0-	89	1	50102	3	Y	3259	3262	0			28
						28	4	3585	9							
01	70804 X	56210	-0-	-14594	-0-	100	1	52778	3	Y	2824	2833	0			19
						226	4	3106	9							
02	56896 X	46665	-0-	-10231	-0-	86	1	43946	3	Y	2275	2266	0			28
						130	4	2503	9							
03	62992 X	48348	-0-	-14644	-0-	97	1	45631	3	Y	2382	2385	0			25
						2620	9									
04	60960 X	43472	-0-	-17488	-0-	81	1	41134	3	Y	2049	2054	0			20
						3	4	2254	9							
05	56203 X	40839	-0-	-15364	-0-	79	1	38698	3	Y	1874	1875	0			19
						1	4	2061	9							

STANLEY RANCH WELL #: 58H RRCID -> 273475 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9448 - 14967

12	116645 X	116645	-0-	-0-	-0-	200	1	111848	3	Y	4124	4121	0			35
						61	4	4536	9							
01	99860 X	99860	-0-	-0-	-0-	179	1	95102	3	Y	3792	3801	0			26
						408	4	4171	9							
02	79893 X	79893	-0-	-0-	-0-	149	1	76020	3	Y	3182	3169	0			39
						224	4	3500	9							
03	88319 X	86151	-0-	-2168	-0-	175	1	82521	3	Y	3141	3147	0			33
						3455	9									
04	85470 X	77963	-0-	-7507	-0-	148	1	74806	3	Y	2731	2737	0			27
						5	4	3004	9							
05	88319 X	73898	-0-	-14421	-0-	145	1	70837	3	Y	2650	2650	0			27
						1	4	2915	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 56H RRCID -> 273586 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8008 - 13651

12	26469 X	26469	-0-	-0-	-0-	83	1	19478	3	Y	6280	6291	0			37
						6908	9									
01	23620 X	23620	-0-	-0-	-0-	103	1	17458	3	Y	5497	5494	0			40
						12	4	6047	9							
02	20686 X	20686	-0-	-0-	-0-	56	1	15327	3	Y	4817	4807	0			50
						4	4	5299	9							
03	21626 X	21626	-0-	-0-	-0-	80	1	16133	3	Y	4921	4924	0			47
						5413	9									
04	20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	85	1	15494	3	Y	4166	4172	0			41
						10	4	4583	9							
*05	19663 X	19663	-0-	-0-	-0-	98	1	14965	3	Y	4149	4162	0			28
						36	4	4564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 273588 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8551 - 13528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29450	X	16306	-0-	-13144	-0-	89	1	12048	3	Y	3710	3697	0			75
							88	4	4081	9							
01	29450	X	15502	-0-	-13948	-0-	126	1	11591	3	Y	3245	3238	0			82
							215	4	3570	9							
02	21224	X	11795	-0-	-9429	-0-	43	1	8856	3	Y	2610	2610	0			82
							25	4	2871	9							
03	20336	X	15277	-0-	-5059	-0-	66	1	12302	3	Y	2583	2576	0			89
							68	4	2841	9							
04	17250	X	11269	-0-	-5981	-0-	46	1	8718	3	Y	2124	2152	0			61
							169	4	2336	9							
05	16306	X	13137	-0-	-3169	-0-	177	1	10295	3	Y	2407	2411	0			57
							17	4	2648	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	104	1	14010	3	Y	3845	3833	0			78
							102	4	4230	9							
01	17999	X	17999	-0-	-0-	-0-	148	1	13597	3	Y	3638	3624	0			92
							252	4	4002	9							
02	16128	X	12769	-0-	-3359	-0-	46	1	9606	3	Y	2809	2813	0			88
							27	4	3090	9							
03	17856	X	14508	-0-	-3348	-0-	60	1	11168	3	Y	2925	2912	0			101
							62	4	3218	9							
04	17280	X	12346	-0-	-4934	-0-	50	1	9529	3	Y	2347	2381	0			67
							185	4	2582	9							
05	17856	X	15276	-0-	-2580	-0-	198	1	11562	3	Y	3178	3169	0			76
							20	4	3496	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	86	1	11640	3	Y	3691	3679	0			75
							85	4	4060	9							
01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	126	1	11597	3	Y	3409	3398	0			86
							215	4	3750	9							
02	13262	X	13262	-0-	-0-	-0-	48	1	10102	3	Y	2803	2801	0			88
							29	4	3083	9							
03	14632	X	12919	-0-	-1713	-0-	52	1	9746	3	Y	2787	2779	0			96
							55	4	3066	9							
04	14160	X	11170	-0-	-2990	-0-	44	1	8446	3	Y	2287	2317	0			66
							164	4	2516	9							
05	14632	X	13973	-0-	-659	-0-	181	1	10589	3	Y	2895	2892	0			69
							18	4	3185	9							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20424	X	20424	-0-	-0-	-0-	112	1	15105	3	Y	4634	4619	0			94
							110	4	5097	9							
01	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	143	1	13173	3	Y	4222	4209	0			107
							244	4	4644	9							
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	54	1	11183	3	Y	3518	3514	0			111
							32	4	3870	9							
03	15066	X	13775	-0-	-1291	-0-	52	1	9751	3	Y	3562	3550	0			123
							54	4	3918	9							
04	14580	X	13503	-0-	-1077	-0-	52	1	9865	3	Y	3086	3120	0			89
							191	4	3395	9							
*05	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	199	1	11653	3	Y	3699	3700	0			88
							20	4	4069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60288 X	60288	-0-	-0-	-0-	101	1	56342	3	Y	3467	3465	0			30
						31	4	3814	9							
01	59768 X	56264	-0-	-3504	-0-	99	1	52651	3	Y	2989	2999	0			20
						226	4	3288	9							
02	53984 X	47547	-0-	-6437	-0-	87	1	44382	3	Y	2679	2666	0			33
						131	4	2947	9							
03	59768 X	42586	-0-	-17182	-0-	84	1	39546	3	Y	2687	2692	0			28
						2956	9									
04	57840 X	42344	-0-	-15496	-0-	78	1	39658	3	Y	2368	2373	0			23
						3	4	2605	9							
05	59768 X	43471	-0-	-16297	-0-	83	1	40680	3	Y	2461	2459	0			25
						1	4	2707	9							

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
12	24015 X	24015	-0-	-0-	-0-	32	1	16900	3	Y	6438	6315	0	103	8	56
						1	4	7082	9							
01	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	34	1	16018	3	Y	6021	6028	0			49
						6623	9									
02	20551 X	20551	-0-	-0-	-0-	31	1	14803	3	Y	5197	5138	0	59	8	49
						5717	9									
03	21502 X	21502	-0-	-0-	-0-	35	1	15200	3	Y	5697	5703	0			43
						6267	9									
04	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	35	1	14065	3	Y	4671	4500	0	164	1	50
						1	4	5138	9							
*05	23733 X	23733	-0-	-0-	-0-	45	1	18603	3	Y	4622	4565	0	38	8	69
						1	4	5084	9							

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
12	37557 X	37557	-0-	-0-	-0-	58	1	30697	3	Y	6183	6163	0			55
						1	4	6801	9							
01	37692 X	37692	-0-	-0-	-0-	65	1	31160	3	Y	5879	5886	0			48
						6467	9									
02	21004 X	21004	-0-	-0-	-0-	33	1	15713	3	Y	4780	4782	0			46
						5258	9									
03	21328 X	20467	-0-	-861	-0-	34	1	14428	3	Y	5459	5464	0			41
						6005	9									
04	26936 X	26936	-0-	-0-	-0-	53	1	21249	3	Y	5121	4929	0	179	1	54
						1	4	5633	9							
*05	26568 X	26568	-0-	-0-	-0-	50	1	20469	3	Y	5498	5469	0			83
						1	4	6048	9							

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
12	16678 X	16678	-0-	-0-	-0-	91	1	12307	3	Y	3810	3800	0			77
						89	4	4191	9							
01	15875 X	15875	-0-	-0-	-0-	127	1	11735	3	Y	3450	3440	0			87
						218	4	3795	9							
02	13608 X	11988	-0-	-1620	-0-	44	1	8978	3	Y	2674	2677	0			84
						25	4	2941	9							
03	15066 X	9294	-0-	-5772	-0-	34	1	6282	3	Y	2675	2667	0			92
						35	4	2943	9							
04	14580 X	11146	-0-	-3434	-0-	44	1	8362	3	Y	2344	2369	0			67
						162	4	2578	9							
*05	16476 X	16476	-0-	-0-	-0-	222	1	12995	3	Y	2943	2940	0			70
						22	4	3237	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 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
12	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	114	1	26914	3	Y	6484	6501	0			38
						1	4	7132	9							
01	29367 X	29367	-0-	-0-	-0-	137	1	23261	3	Y	5412	5410	0			40
						16	4	5953	9							
02	27265 X	27265	-0-	-0-	-0-	78	1	21448	3	Y	5212	5198	0			54
						6	4	5733	9							
03	28714 X	28714	-0-	-0-	-0-	110	1	22455	3	Y	5589	5590	0			53
						1	4	6148	9							
04	27130 X	27130	-0-	-0-	-0-	122	1	22219	3	Y	4340	4350	0			43
						15	4	4774	9							
*05	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	142	1	21546	3	Y	4178	4193	0			28
						52	4	4596	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 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
12	225477 X	25261	-0-	-200216	-0-	79	1	18480	3	Y	6093	6107	0			36
						6702	9									
01	21270 X	21270	-0-	-0-	-0-	91	1	15491	3	Y	5161	5159	0			38
						11	4	5677	9							
02	19336 X	19336	-0-	-0-	-0-	52	1	14397	3	Y	4439	4431	0			46
						4	4	4883	9							
03	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	78	1	16034	3	Y	4726	4727	0			45
						1	4	5199	9							
04	18300 X	18072	-0-	-228	-0-	76	1	13842	3	Y	3768	3776	0			37
						9	4	4145	9							
*05	19417 X	19417	-0-	-0-	-0-	99	1	15190	3	Y	3719	3731	0			25
						37	4	4091	9							

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
12	26242 X	26242	-0-	-0-	-0-	83	1	19450	3	Y	6099	6107	0			36
						6709	9									
01	24178 X	24178	-0-	-0-	-0-	103	1	17385	3	Y	6071	6062	0			45
						12	4	6678	9							
02	21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	60	1	16425	3	Y	4942	4936	0			51
						4	4	5436	9							
03	21851 X	21851	-0-	-0-	-0-	84	1	16923	3	Y	4404	4413	0			42
						4844	9									
04	19190 X	19190	-0-	-0-	-0-	80	1	14687	3	Y	4012	4014	0			40
						10	4	4413	9							
*05	19323 X	19323	-0-	-0-	-0-	101	1	15464	3	Y	3382	3399	0			23
						38	4	3720	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24421 X	24421	-0-	-0-	-0-	75	1	17712	3	Y	6030	6038	0			35
						1	4	6633	9							
01	21449 X	21449	-0-	-0-	-0-	91	1	15500	3	Y	5315	5294	0	17	8	39
						11	4	5847	9							
02	19567 X	19567	-0-	-0-	-0-	56	1	15348	3	Y	3781	3780	0	1	8	39
						4	4	4159	9							
03	20784 X	20784	-0-	-0-	-0-	81	1	16469	3	Y	3848	3850	0			37
						1	4	4233	9							
04	16906 X	16906	-0-	-0-	-0-	72	1	13198	3	Y	3297	3301	0			33
						9	4	3627	9							
*05	17857 X	17857	-0-	-0-	-0-	93	1	14080	3	Y	3318	3310	0	19	8	22
						34	4	3650	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19478 X	19478	-0-	-0-	-0-	108	1	14433	3	Y	4394	4375	0			89
						104	4	4833	9							
01	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	135	1	12456	3	Y	4121	4106	0			104
						231	4	4533	9							
02	14387 X	14387	-0-	-0-	-0-	51	1	10620	3	Y	3351	3350	0			105
						30	4	3686	9							
03	15599 X	15599	-0-	-0-	-0-	62	1	11571	3	Y	3547	3530	0			122
						64	4	3902	9							
04	14580 X	13709	-0-	-871	-0-	54	1	10152	3	Y	3005	3041	0			86
						197	4	3306	9							
*05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	216	1	12584	3	Y	3707	3705	0			88
						21	4	4078	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 52H RRCID -> 273678 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7445 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273731 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532

12	71985 X	71985	-0-	-0-	-0-	54	1	66956	3	Y	4517	4558	0			55
						6	4	4969	9							
01	68570 X	68570	-0-	-0-	-0-	61	1	63748	3	Y	4314	4314	0			55
						16	4	4745	9							
02	61012 X	59783	-0-	-1229	-0-	62	1	55700	3	Y	3641	3638	0			58
						16	4	4005	9							
03	67549 X	60721	-0-	-6828	-0-	66	1	56507	3	Y	3765	3770	0			53
						6	4	4142	9							
04	65370 X	54578	-0-	-10792	-0-	67	1	51043	3	Y	3151	3144	0			60
						2	4	3466	9							
05	67549 X	54182	-0-	-13367	-0-	67	1	50516	3	Y	3269	3269	0			60
						3	4	3596	9							

STANLEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 273733 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839

12	73532 X	63470	-0-	-10062	-0-	47	1	58882	3	Y	4124	4170	0			50
						5	4	4536	9							
01	73532 X	62080	-0-	-11452	-0-	55	1	57717	3	Y	3903	3903	0			50
						15	4	4293	9							
02	65828 X	54322	-0-	-11506	-0-	57	1	50531	3	Y	3382	3378	0			54
						14	4	3720	9							
03	72447 X	54465	-0-	-17982	-0-	59	1	50477	3	Y	3567	3571	0			50
						5	4	3924	9							
04	70110 X	48822	-0-	-21288	-0-	60	1	45492	3	Y	2971	2965	0			56
						2	4	3268	9							
05	63457 X	48408	-0-	-15049	-0-	59	1	44888	3	Y	3144	3142	0			58
						3	4	3458	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273734 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86072 X	86072	-0-	-0-	-0-	65	1	81234	3	Y	4333	4373	0			53
						7	4	4766	9							
01	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	71	1	73866	3	Y	4066	4067	0			52
						19	4	4473	9							
02	73364 X	73364	-0-	-0-	-0-	78	1	69509	3	Y	3416	3413	0			55
						19	4	3758	9							
03	76601 X	76065	-0-	-536	-0-	84	1	72116	3	Y	3507	3513	0			49
						7	4	3858	9							
04	74130 X	68932	-0-	-5198	-0-	87	1	65543	3	Y	2999	2991	0			57
						3	4	3299	9							
05	76601 X	69202	-0-	-7399	-0-	87	1	65567	3	Y	3222	3220	0			59
						4	4	3544	9							

STANLEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273738 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473

12	107614 X	107614	-0-	-0-	-0-	81	1	101976	3	Y	5043	5086	0			62
						10	4	5547	9							
01	96334 X	96334	-0-	-0-	-0-	88	1	91089	3	Y	4666	4668	0			60
						24	4	5133	9							
02	81939 X	81939	-0-	-0-	-0-	87	1	77442	3	Y	3989	3985	0			64
						22	4	4388	9							
03	89776 X	82987	-0-	-6789	-0-	91	1	78477	3	Y	4010	4018	0			56
						8	4	4411	9							
04	86880 X	74873	-0-	-12007	-0-	94	1	70983	3	Y	3449	3440	0			65
						2	4	3794	9							
05	89776 X	74774	-0-	-15002	-0-	94	1	70609	3	Y	3696	3693	0			68
						5	4	4066	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083

12	29007 X	29007	-0-	-0-	-0-	44	1	23398	3	Y	5058	5043	0			45
						1	4	5564	9							
01	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	45	1	21293	3	Y	4797	4803	0			39
						5277	9									
02	23884 X	23884	-0-	-0-	-0-	41	1	19534	3	Y	3917	3918	0			38
						4309	9									
03	24699 X	24699	-0-	-0-	-0-	46	1	19733	3	Y	4473	4477	0			34
						4920	9									
04	22745 X	22745	-0-	-0-	-0-	47	1	18969	3	Y	3389	3268	0	119	1	36
						1	4	3728	9							
05	22754 X	22024	-0-	-730	-0-	45	1	18386	3	Y	3265	3242	0	10	8	49
						1	4	3592	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177

12	28663 X	28663	-0-	-0-	-0-	43	1	22788	3	Y	5301	5285	0			47
						1	4	5831	9							
01	27064 X	27064	-0-	-0-	-0-	45	1	21620	3	Y	4908	4915	0			40
						5399	9									
02	24334 X	24334	-0-	-0-	-0-	42	1	19721	3	Y	4155	4155	0			40
						4571	9									
03	27271 X	27271	-0-	-0-	-0-	52	1	22720	3	Y	4089	4098	0			31
						1	4	4498	9							
04	22813 X	22813	-0-	-0-	-0-	48	1	19037	3	Y	3388	3264	0	119	1	36
						1	4	3727	9							
*05	22138 X	22138	-0-	-0-	-0-	45	1	18406	3	Y	3351	3336	0			51
						1	4	3686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	42	1	22294	3	Y	5464	5448	0			48
						1	4	6010	9							
01	26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	43	1	20574	3	Y	5064	5071	0			41
						5570	9									
02	23979 X	23979	-0-	-0-	-0-	40	1	18996	3	Y	4494	4492	0			43
						4943	9									
03	24596 X	24596	-0-	-0-	-0-	46	1	19554	3	Y	4542	4551	0			34
						4996	9									
04	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	45	1	17972	3	Y	3321	3204	0	116	1	35
						1	4	3653	9							
*05	20372 X	20372	-0-	-0-	-0-	41	1	16690	3	Y	3309	3294	0			50
						1	4	3640	9							

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
12	29632 X	29632	-0-	-0-	-0-	95	1	22215	3	Y	6656	6655	0			39
						7322	9									
01	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	122	1	20799	3	Y	6285	6278	0			46
						15	4	6914	9							
02	24091 X	24091	-0-	-0-	-0-	65	1	17862	3	Y	5599	5587	0			58
						5	4	6159	9							
03	25356 X	25356	-0-	-0-	-0-	96	1	19421	3	Y	5308	5315	0			51
						5839	9									
04	22478 X	22478	-0-	-0-	-0-	96	1	17345	3	Y	4569	4575	0			45
						11	4	5026	9							
05	23064 X	22511	-0-	-553	-0-	113	1	17299	3	Y	4597	4611	0			31
						42	4	5057	9							

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
12	30849 X	30849	-0-	-0-	-0-	95	1	22440	3	Y	7557	7573	0			44
						1	4	8313	9							
01	27703 X	27703	-0-	-0-	-0-	118	1	19978	3	Y	6903	6896	0			51
						14	4	7593	9							
02	23818 X	23818	-0-	-0-	-0-	65	1	17669	3	Y	5527	5521	0			57
						4	4	6080	9							
03	25389 X	23679	-0-	-1710	-0-	85	1	17230	3	Y	5785	5787	0			55
						6364	9									
04	24570 X	23767	-0-	-803	-0-	100	1	18237	3	Y	4925	4931	0			49
						12	4	5418	9							
05	25389 X	24992	-0-	-397	-0-	126	1	19096	3	Y	5204	5218	0			35
						46	4	5724	9							

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
12	27377 X	27377	-0-	-0-	-0-	86	1	20187	3	Y	6458	6467	0			38
						7104	9									
01	25900 X	25900	-0-	-0-	-0-	112	1	19127	3	Y	6043	6037	0			44
						14	4	6647	9							
02	23467 X	23467	-0-	-0-	-0-	65	1	17948	3	Y	4954	4947	0			51
						5	4	5449	9							
03	25333 X	25333	-0-	-0-	-0-	95	1	19440	3	Y	5270	5271	0			50
						1	4	5797	9							
04	21417 X	21417	-0-	-0-	-0-	89	1	16372	3	Y	4495	4500	0			45
						11	4	4945	9							
*05	23243 X	23243	-0-	-0-	-0-	118	1	18012	3	Y	4608	4622	0			31
						44	4	5069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31095 X	31095	-0-	-0-	-0-	96	1	22687	3	Y	7555	7568	0			44
						1	4	8311	9							
01	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	128	1	21842	3	Y	5827	5828	0			43
						16	4	6410	9							
02	22618 X	22618	-0-	-0-	-0-	63	1	17245	3	Y	4824	4817	0			50
						4	4	5306	9							
03	25095 X	25095	-0-	-0-	-0-	93	1	18899	3	Y	5547	5544	0			53
						1	4	6102	9							
04	23207 X	23207	-0-	-0-	-0-	98	1	17740	3	Y	4871	4876	0			48
						11	4	5358	9							
*05	23002 X	23002	-0-	-0-	-0-	115	1	17638	3	Y	4733	4749	0			32
						43	4	5206	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 71H RRCID -> 273890 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7817 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25226 X	25226	-0-	-0-	-0-	36	1	19059	3	Y	5573	5559	0	9	8	49
						1	4	6130	9							
01	22686 X	22686	-0-	-0-	-0-	38	1	17834	3	Y	4376	4389	0			36
						4814	9									
02	19819 X	19819	-0-	-0-	-0-	33	1	15537	3	Y	3863	3862	0			37
						4249	9									
03	20124 X	20124	-0-	-0-	-0-	38	1	16117	3	Y	3608	3618	0			27
						3969	9									
04	18300 X	18300	-0-	-0-	-0-	37	1	14763	3	Y	3181	3063	0	111	1	34
						1	4	3499	9							
*05	17203 X	17203	-0-	-0-	-0-	34	1	13950	3	Y	2925	2915	0			44
						1	4	3218	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28113 X	28113	-0-	-0-	-0-	43	1	22732	3	Y	4852	4830	0			43
						1	4	5337	9							
01	24369 X	24369	-0-	-0-	-0-	42	1	20101	3	Y	3842	3854	0			31
						4226	9									
02	21558 X	21558	-0-	-0-	-0-	37	1	17760	3	Y	3419	3417	0			33
						3761	9									
03	21669 X	21669	-0-	-0-	-0-	42	1	18143	3	Y	3167	3176	0			24
						3484	9									
04	20288 X	20288	-0-	-0-	-0-	43	1	17193	3	Y	2774	2672	0	97	1	29
						1	4	3051	9							
*05	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	40	1	16302	3	Y	2595	2585	0			39
						1	4	2855	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28426 X	28426	-0-	-0-	-0-	43	1	22560	3	Y	5293	5278	0			47
						1	4	5822	9							
01	27022 X	27022	-0-	-0-	-0-	46	1	21772	3	Y	4731	4739	0			39
						5204	9									
02	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	41	1	19266	3	Y	4038	4038	0			39
						4442	9									
03	23363 X	23363	-0-	-0-	-0-	44	1	19235	3	Y	3712	3723	0			28
						1	4	4083	9							
04	23788 X	23788	-0-	-0-	-0-	50	1	20188	3	Y	3226	3107	0	113	1	34
						1	4	3549	9							
*05	20488 X	20488	-0-	-0-	-0-	42	1	17126	3	Y	3017	3005	0			46
						1	4	3319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33873 X	33873	-0-	-0-	-0-	52	1	27604	3	Y	5651	5633	0			50
						1	4	6216	9							
01	31039 X	31039	-0-	-0-	-0-	53	1	25049	3	Y	5397	5403	0			44
						5937	9									
02	27716 X	27716	-0-	-0-	-0-	48	1	22653	3	Y	4559	4559	0			44
						5015	9									
03	27981 X	27981	-0-	-0-	-0-	53	1	23188	3	Y	4308	4320	0			32
						1	4	4739	9							
04	25763 X	25763	-0-	-0-	-0-	54	1	21471	3	Y	3852	3708	0	135	1	41
						1	4	4237	9							
*05	26027 X	26027	-0-	-0-	-0-	53	1	21834	3	Y	3763	3747	0			57
						1	4	4139	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	50	1	26420	3	Y	5555	5547	0			49
						1	4	6111	9							
01	30601 X	30601	-0-	-0-	-0-	51	1	24710	3	Y	5308	5314	0			43
						1	4	5839	9							
02	27606 X	27606	-0-	-0-	-0-	47	1	22532	3	Y	4570	4569	0			44
						5027	9									
03	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	50	1	21944	3	Y	4334	4345	0			33
						1	4	4767	9							
04	24730 X	24730	-0-	-0-	-0-	51	1	20496	3	Y	3802	3662	0	133	1	40
						1	4	4182	9							
*05	25799 X	25799	-0-	-0-	-0-	53	1	21533	3	Y	3829	3811	0			58
						1	4	4212	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32047 X	32047	-0-	-0-	-0-	50	1	26234	3	Y	5238	5223	0			46
						1	4	5762	9							
01	28932 X	28932	-0-	-0-	-0-	49	1	23825	3	Y	4597	4606	0			37
						1	4	5057	9							
02	26744 X	26744	-0-	-0-	-0-	46	1	21902	3	Y	4360	4355	0			42
						4796	9									
03	27792 X	27792	-0-	-0-	-0-	53	1	22910	3	Y	4389	4398	0			33
						1	4	4828	9							
04	26062 X	26062	-0-	-0-	-0-	54	1	21768	3	Y	3854	3711	0	135	1	41
						1	4	4239	9							
*05	25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	51	1	20943	3	Y	3786	3770	0			57
						1	4	4165	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	48	1	24863	3	Y	4850	4835	0			43
						5335	9									
01	28042 X	28042	-0-	-0-	-0-	50	1	23644	3	Y	3953	3964	0			32
						4348	9									
02	25498 X	25498	-0-	-0-	-0-	45	1	21512	3	Y	3583	3581	0			34
						3941	9									
03	26292 X	26292	-0-	-0-	-0-	52	1	22226	3	Y	3649	3656	0			27
						4014	9									
04	24728 X	24728	-0-	-0-	-0-	54	1	21090	3	Y	3258	3136	0	114	1	35
						3584	9									
*05	23611 X	23611	-0-	-0-	-0-	49	1	20084	3	Y	3161	3148	0			48
						1	4	3477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	166866	X	166866	-0-	-0-	-0-	215	1	158801	3	Y	6947	6961	0			34
							208	4	7642	9							
01	107813	X	107813	-0-	-0-	-0-	183	1	100023	3	Y	6598	6537	0	24	5	71
							349	4	7258	9							
02	109065	X	109065	-0-	-0-	-0-	192	1	100920	3	Y	7063	7028	0	62	1	44
							184	4	7769	9							
03	119184	X	119184	-0-	-0-	-0-	215	1	110513	3	Y	7613	7626	0			31
							82	4	8374	9							
04	111339	X	111339	-0-	-0-	-0-	198	1	103273	3	Y	7094	7082	0			43
							65	4	7803	9							
*05	107193	X	107193	-0-	-0-	-0-	193	1	99283	3	Y	6969	6965	0			47
							51	4	7666	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74451	X	74451	-0-	-0-	-0-	131	1	52446	3	Y	19885	19707	0	140	8	101
							21874	9									
01	63379	X	63379	-0-	-0-	-0-	142	1	45838	3	Y	15817	15623	0	204	8	91
							17399	9									
02	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	110	1	36866	3	Y	9861	9689	0	134	8	129
							10847	9									
03	46988	X	46988	-0-	-0-	-0-	113	1	38083	3	Y	7993	7957	0	50	8	115
							8792	9									
04	37571	X	37571	-0-	-0-	-0-	112	1	30360	3	Y	6454	6457	0			112
							7099	9									
*05	38724	X	38724	-0-	-0-	-0-	123	1	32130	3	Y	5883	5894	0			101
							6471	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	43	1	17403	3	Y	5826	5758	0	80	8	29
							6409	9									
01	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	79	1	25404	3	Y	5816	5678	0	134	8	33
							6398	9									
02	26723	X	26723	-0-	-0-	-0-	60	1	20086	3	Y	5979	5874	0	60	8	78
							6577	9									
03	25017	X	25017	-0-	-0-	-0-	57	1	19133	3	Y	5297	5298	0			77
							5827	9									
04	21330	X	20531	-0-	-799	-0-	55	1	14822	3	Y	5140	5128	0			89
							5654	9									
*05	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	64	1	16862	3	Y	4799	4805	0			83
							5279	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27321	X	27321	-0-	-0-	-0-	49	1	19706	3	Y	6878	6897	0			35
							7566	9									
01	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	81	1	26290	3	Y	6981	6842	0	134	8	40
							7679	9									
02	27366	X	27366	-0-	-0-	-0-	62	1	20602	3	Y	6093	5987	0	66	8	80
							6702	9									
03	26424	X	26424	-0-	-0-	-0-	59	1	19747	3	Y	6016	6009	0			87
							6618	9									
04	22680	X	20268	-0-	-2412	-0-	58	1	15727	3	Y	4075	4091	0			71
							4483	9									
05	23436	X	18817	-0-	-4619	-0-	55	1	14255	3	Y	4097	4097	0			71
							4507	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 45H RRCID -> 273975 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/19/2014

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290

12	31155 X	27241	-0-	-3914	-0-	44	1	22461	3	N	4305	4293	0			38
						4736	9									
01	31155 X	25124	-0-	-6031	-0-	44	1	21122	3	N	3598	3607	0			29
						3958	9									
02	28140 X	21347	-0-	-6793	-0-	37	1	17754	3	N	3232	3230	0			31
						1	4	3555	9							
03	27714 X	25163	-0-	-2551	-0-	51	1	21904	3	N	2916	2925	0			22
						3208	9									
04	26820 X	20634	-0-	-6186	-0-	46	1	17893	3	N	2450	2360	0	86	1	26
						2695	9									
05	27249 X	19118	-0-	-8131	-0-	40	1	16469	3	N	2371	2361	0			36
						1	4	2608	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 273982 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/18/2014

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 273990 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15309 10/20/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 35SP RRCID -> 273992 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 6750 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25527	X	25527	-0-	-0-	-0-	100	1	19250	3	Y	5615	5602	0			85
							6177	9									
01	23312	X	21847	-0-	-1465	-0-	90	1	16705	3	Y	4593	4596	0	14	1	68
							5052	9									
02	21056	X	19419	-0-	-1637	-0-	85	1	14955	3	Y	3981	3973	0			76
							4379	9									
03	23312	X	20552	-0-	-2760	-0-	83	1	15812	3	Y	4234	4196	0			114
							4657	9									
04	22560	X	20885	-0-	-1675	-0-	86	1	16927	3	Y	3520	3531	0			103
							3872	9									
05	23312	X	21755	-0-	-1557	-0-	154	1	17732	3	Y	3517	3522	0			98
							3869	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31155	X	26637	-0-	-4518	-0-	40	1	21122	3	Y	4976	4961	0			44
							1	4	5474	9							
01	31155	X	24064	-0-	-7091	-0-	40	1	19601	3	Y	4020	4031	0			33
							1	4	4422	9							
02	28140	X	21147	-0-	-6993	-0-	36	1	16918	3	Y	3812	3808	0			37
							4193	9									
03	31155	X	23752	-0-	-7403	-0-	46	1	19954	3	Y	3410	3421	0			26
							1	4	3751	9							
04	29550	X	19497	-0-	-10053	-0-	40	1	16232	3	Y	2931	2823	0	103	1	31
							1	4	3224	9							
05	26629	X	18185	-0-	-8444	-0-	37	1	15123	3	Y	2749	2739	0			41
							1	4	3024	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34197	X	34197	-0-	-0-	-0-	79	1	27576	3	Y	5947	5933	0			158
							6542	9									
01	37004	X	37004	-0-	-0-	-0-	106	1	30192	3	Y	6096	6101	0			153
							6706	9									
02	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	92	1	25351	3	Y	4967	4974	0	3	8	143
							5464	9									
03	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	98	1	27016	3	Y	4627	4014	0	603	1	153
							5090	9									
04	28410	X	28228	-0-	-182	-0-	85	1	23096	3	Y	4587	4584	0			156
							1	4	5046	9							
05	29357	X	28789	-0-	-568	-0-	92	1	23041	3	Y	5141	5104	0			193
							1	4	5655	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28985	X	20194	-0-	-8791	-0-	40	1	13864	3	Y	5718	5724	0			152
							6290	9									
01	28985	X	25508	-0-	-3477	-0-	69	1	19595	3	Y	5313	5332	0			133
							5844	9									
02	26180	X	25082	-0-	-1098	-0-	71	1	19646	3	Y	4877	4870	0			140
							5365	9									
03	26752	X	26752	-0-	-0-	-0-	79	1	21612	3	Y	4601	3990	0	599	1	152
							5061	9									
04	24690	X	23094	-0-	-1596	-0-	66	1	18135	3	Y	4447	4448	0			151
							1	4	4892	9							
05	27776	X	23982	-0-	-3794	-0-	75	1	18541	3	Y	4878	4846	0			183
							5366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35872 X	35872	-0-	-0-	-0-	54	1	28669	3	Y	6498	6487	0			57
						1	4	7148	9							
01	35526 X	32318	-0-	-3208	-0-	53	1	25741	3	Y	5930	5939	0			48
						1	4	6523	9							
02	32088 X	24391	-0-	-7697	-0-	40	1	19738	3	Y	4193	4201	0			40
						1	4	4612	9							
03	35526 X	33305	-0-	-2221	-0-	64	1	27827	3	Y	4921	4924	0			37
						1	4	5413	9							
04	34380 X	29263	-0-	-5117	-0-	61	1	24325	3	Y	4433	4268	0	155	1	47
						1	4	4876	9							
05	35526 X	27636	-0-	-7890	-0-	57	1	23060	3	Y	4107	4092	0			62
						1	4	4518	9							

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

12	16523 X	9326	-0-	-7197	-0-	57	1	6840	3	Y	2208	2181	0			70
						2429	9									
01	16523 X	14358	-0-	-2165	-0-	187	1	11168	3	Y	2729	2715	0			84
						1	4	3002	9							
02	13048 X	3364	-0-	-9684	-0-	110	1	2092	3	Y	1053	1082	0			55
						4	4	1158	9							
03	14657 X	14657	-0-	-0-	-0-	378	1	12097	3	Y	1971	1929	0			97
						14	4	2168	9							
04	13890 X	6626	-0-	-7264	-0-	140	1	4493	3	Y	1811	1853	0			55
						1	4	1992	9							
05	14353 X	9118	-0-	-5235	-0-	278	1	7651	3	Y	1080	1082	0			53
						1	4	1188	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

12	89438 X	89438	-0-	-0-	-0-	112	1	82496	3	Y	6111	6137	0			30
						108	4	6722	9							
01	87073 X	87073	-0-	-0-	-0-	146	1	80269	3	Y	5797	5744	0	21	5	62
						281	4	6377	9							
02	68518 X	68518	-0-	-0-	-0-	116	1	61096	3	Y	6541	6505	0	58	1	40
						111	4	7195	9							
03	73464 X	73464	-0-	-0-	-0-	128	1	65994	3	Y	6630	6643	0			27
						49	4	7293	9							
04	94167 X	94167	-0-	-0-	-0-	167	1	87291	3	Y	6049	6040	0			36
						55	4	6654	9							
*05	99443 X	99443	-0-	-0-	-0-	179	1	91988	3	Y	6571	6563	0			44
						48	4	7228	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

12	40060 X	40060	-0-	-0-	-0-	101	1	35138	3	Y	4383	4389	0			116
						4821	9									
01	41504 X	41504	-0-	-0-	-0-	129	1	37060	3	Y	3922	3940	0			98
						1	4	4314	9							
02	34083 X	34083	-0-	-0-	-0-	109	1	30081	3	Y	3539	3535	0			102
						3893	9									
03	34315 X	34315	-0-	-0-	-0-	111	1	30407	3	Y	3452	2990	0	450	1	114
						3797	9									
04	32160 X	29007	-0-	-3153	-0-	95	1	25789	3	Y	2838	2855	0			97
						1	4	3122	9							
05	33232 X	28121	-0-	-5111	-0-	101	1	25357	3	Y	2420	2426	0			91
						1	4	2662	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41700	X	41700	-0-	-0-	-0-	107	1	37277	3	Y	3924	3937	0			104
							4316	9									
01	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	140	1	40020	3	Y	3659	3671	0			92
							4025	9									
02	35366	X	35366	-0-	-0-	-0-	117	1	32195	3	Y	2776	2788	0			80
							3054	9									
03	35375	X	35375	-0-	-0-	-0-	119	1	32602	3	Y	2413	2099	0	314	1	80
							2654	9									
04	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	105	1	28607	3	Y	1838	1855	0			63
							1	4	2022	9							
05	29357	X	28518	-0-	-839	-0-	106	1	26445	3	Y	1787	1783	0			67
							1	4	1966	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50778	X	35184	-0-	-15594	-0-	88	1	30805	3	Y	3901	3918	0			104
							4291	9									
01	50778	X	35089	-0-	-15689	-0-	107	1	30977	3	Y	3640	3653	0			91
							1	4	4004	9							
02	33656	X	28943	-0-	-4713	-0-	91	1	25267	3	Y	3259	3256	0			94
							3585	9									
03	35495	X	29081	-0-	-6414	-0-	93	1	25487	3	Y	3183	2757	0	415	1	105
							3501	9									
04	34050	X	24522	-0-	-9528	-0-	82	1	22293	3	Y	1951	1990	0			66
							1	4	2146	9							
05	35185	X	22751	-0-	-12434	-0-	84	1	20750	3	Y	1743	1743	0			66
							1917	9									

FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26671	X	26671	-0-	-0-	-0-	104	1	20236	3	Y	5755	5766	0			87
							6331	9									
01	26577	X	26577	-0-	-0-	-0-	113	1	21111	3	Y	4866	4867	0	14	1	72
							5353	9									
02	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	101	1	17605	3	Y	3410	3417	0			65
							3751	9									
03	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	79	1	14927	3	Y	3194	3173	0			86
							3513	9									
04	17543	X	17543	-0-	-0-	-0-	73	1	14501	3	Y	2699	2706	0			79
							2969	9									
*05	18420	X	18420	-0-	-0-	-0-	136	1	15653	3	Y	2392	2404	0			67
							2631	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	15809	-0-	-5953	-0-	62	1	12082	3	Y	3332	3356	0			50
							3665	9									
01	21762	X	13799	-0-	-7963	-0-	57	1	10648	3	Y	2813	2811	0	8	1	41
							3094	9					3	8			
02	19656	X	10502	-0-	-9154	-0-	46	1	8159	3	Y	2088	2003	0	88	8	38
							2297	9									
03	19406	X	14122	-0-	-5284	-0-	59	1	11261	3	Y	2547	2507	0	10	8	68
							2802	9									
04	15300	X	13305	-0-	-1995	-0-	55	1	10950	3	Y	2091	2098	0			61
							2300	9									
05	15810	X	13305	-0-	-2505	-0-	98	1	11282	3	Y	1750	1762	0			49
							1925	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26040 X	25778	-0-	-262	-0-	64	1	22092	3	Y	3293	3296	0			87
						3622	9									
01	26040 X	21795	-0-	-4245	-0-	65	1	18587	3	Y	2857	2872	0			72
						3143	9									
02	23520 X	18722	-0-	-4798	-0-	59	1	16330	3	Y	2121	2132	0			61
						2333	9									
03	26040 X	18569	-0-	-7471	-0-	61	1	16648	3	Y	1691	1476	0	220	1	56
						1860	9									
04	25200 X	15684	-0-	-9516	-0-	53	1	14543	3	Y	988	1010	0			34
						1	4	1087	9							
05	25792 X	14933	-0-	-10859	-0-	56	1	13929	3	Y	862	864	0			32
						948	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23613 X	23613	-0-	-0-	-0-	72	1	17403	3	Y	5580	5615	0			71
						6138	9									
01	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	54	1	15274	3	Y	5006	5000	0	2	8	75
						5507	9									
02	17696 X	15324	-0-	-2372	-0-	41	1	11214	3	Y	3699	3703	0			71
						4069	9									
03	19592 X	18390	-0-	-1202	-0-	56	1	13562	3	Y	4338	4322	0			87
						4772	9									
04	18960 X	14882	-0-	-4078	-0-	40	1	11079	3	Y	3421	3448	0			60
						3763	9									
05	19592 X	17300	-0-	-2292	-0-	61	1	14381	3	Y	2598	2615	0			43
						2858	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 78H RRCID -> 274097 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7912 - 13724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32457 X	27766	-0-	-4691	-0-	43	1	22175	3	Y	5044	5038	0			45
						5548	9									
01	32457 X	25880	-0-	-6577	-0-	43	1	20560	3	Y	4797	4803	0			39
						5277	9									
02	29316 X	21856	-0-	-7460	-0-	37	1	17498	3	Y	3928	3929	0			38
						4321	9									
03	32426 X	22989	-0-	-9437	-0-	44	1	19065	3	Y	3527	3539	0			26
						3880	9									
04	29790 X	21442	-0-	-8348	-0-	46	1	17954	3	Y	3129	3012	0	110	1	33
						3442	9									
05	27776 X	21228	-0-	-6548	-0-	45	1	17987	3	Y	2905	2894	0			44
						3196	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 274100 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8775 - 13597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93044 X	81314	-0-	-11730	-0-	1554	1	59789	3	Y	18155	18172	0			148
						19971	9									
01	60850 X	60850	-0-	-0-	-0-	1122	1	46574	3	Y	11958	11959	0			147
						13154	9									
02	47697 X	47697	-0-	-0-	-0-	93	1	39832	3	Y	7065	7088	0	8	8	116
						7772	9									
03	46853 X	46853	-0-	-0-	-0-	94	1	39616	3	Y	6494	6513	0			97
						7143	9									
04	43650 X	38357	-0-	-5293	-0-	94	1	32576	3	Y	5170	5154	0			113
						5687	9									
05	45105 X	38372	-0-	-6733	-0-	89	1	32395	3	Y	5353	5335	0	30	8	101
						5888	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 274101 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8484 - 13307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124892	X	96333	-0-	-28559	-0-	2051	1	78882	3	Y	14000	14047	0			114
							15400	9									
01	82525	X	82525	-0-	-0-	-0-	1630	1	67664	3	Y	12028	11994	0			148
							13231	9									
02	60905	X	60905	-0-	-0-	-0-	116	1	50097	3	Y	9720	9708	0			160
							10692	9									
03	59234	X	59234	-0-	-0-	-0-	116	1	48944	3	Y	9249	9271	0			138
							10174	9									
04	47858	X	47858	-0-	-0-	-0-	116	1	40032	3	Y	7009	6994	0			153
							7710	9									
*05	47783	X	47783	-0-	-0-	-0-	110	1	39970	3	Y	7003	7023	0			133
							7703	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 274118 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8474 - 13302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	123203	X	96677	-0-	-26526	-0-	2064	1	79383	3	Y	13845	13887	0			113
							15230	9									
01	86634	X	86634	-0-	-0-	-0-	1683	1	69860	3	Y	13719	13663	0			169
							15091	9									
02	68216	X	68216	-0-	-0-	-0-	128	1	55100	3	Y	11807	11782	0			194
							12988	9									
03	67485	X	67485	-0-	-0-	-0-	130	1	54539	3	Y	11651	11671	0			174
							12816	9									
04	54553	X	54553	-0-	-0-	-0-	128	1	44187	3	Y	9307	9278	0			203
							10238	9									
*05	55145	X	55145	-0-	-0-	-0-	124	1	45020	3	Y	9092	9122	0			173
							10001	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 274119 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8354 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		71518	-0-	71518	93281	1341	1	51561	3	Y	16924	16985	0			138
							18616	9									
01	SHUT IN		73182	-0-	73182	166463	1336	1	55477	3	Y	14881	14836	0			183
							16369	9									
02	233942	X	67479	-0-	-166463	-0-	126	1	54457	3	Y	11724	11714	0			193
							12896	9									
03	65938	X	65938	-0-	-0-	-0-	127	1	53296	3	Y	11377	11400	0			170
							12515	9									
04	51861	X	51861	-0-	-0-	-0-	122	1	42215	3	Y	8658	8640	0			188
							9524	9									
*05	51058	X	51058	-0-	-0-	-0-	116	1	41879	3	Y	8239	8270	0			157
							9063	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109116	X	91503	-0-	-17613	-0-	1848	1	71090	3	Y	16877	16936	0			137
							18565	9									
01	81706	X	81706	-0-	-0-	-0-	1534	1	63688	3	Y	14985	14930	0	8	8	184
							16484	9									
02	62852	X	62852	-0-	-0-	-0-	115	1	49447	3	Y	12082	12067	0			199
							13290	9									
03	62730	X	62730	-0-	-0-	-0-	119	1	50059	3	Y	11411	11439	0			171
							12552	9									
04	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	114	1	39373	3	Y	8469	8456	0			184
							9316	9									
*05	46924	X	46924	-0-	-0-	-0-	106	1	38532	3	Y	7533	7574	0			143
							8286	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 274130 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8745 - 13540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	139534	X	106268	-0-	-33266	-0-	2224	1	85529	3	Y	16832	16901	0			137
							18515	9									
01	84915	X	84915	-0-	-0-	-0-	1616	1	67065	3	Y	14758	14673	0	41	8	181
							16234	9									
02	58641	X	58641	-0-	-0-	-0-	108	1	46436	3	Y	10997	10956	0	42	8	180
							12097	9									
03	58163	X	58163	-0-	-0-	-0-	111	1	46746	3	Y	10278	10304	0			154
							11306	9									
04	47506	X	47506	-0-	-0-	-0-	111	1	38439	3	Y	8142	8119	0			177
							8956	9									
05	47926	X	47413	-0-	-513	-0-	107	1	38562	3	Y	7949	7975	0			151
							8744	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671

12	SHUT IN		1515	-0-	1515	1515	5	1	1314	3	Y	178	149	1			29
							196	9									
01	SHUT IN		64550	-0-	64550	66065	150	1	59818	3	Y	4157	4122	1			64
							9	4	4573	9							
02	135389	X	69324	-0-	-66065	-0-	141	1	61608	3	Y	6882	6813	1			133
							5	4	7570	9							
03	73454	X	73454	-0-	-0-	-0-	149	1	63838	3	Y	8604	8644	1			93
							3	4	9464	9							
04	68240	X	68240	-0-	-0-	-0-	134	1	59888	3	Y	7438	7441	1			90
							36	4	8182	9							
*05	71099	X	71099	-0-	-0-	-0-	143	1	63023	3	Y	7190	7184	1			96
							24	4	7909	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 40H RRCID -> 274144 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 9241 - 16756

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		9931	-0-	9931	9931	43	1	8307	3	Y	1416	599	0	544	1	273
							23	4	1558	9							
02	80299	X	70368	-0-	-9931	-0-	186	1	62497	3	Y	6875	7055	0	12	8	81
							122	4	7563	9							
03	99612	X	99612	-0-	-0-	-0-	185	1	86544	3	Y	11398	11307	0			172
							345	4	12538	9							
04	85475	X	85475	-0-	-0-	-0-	181	1	74499	3	Y	9811	9768	0			215
							3	4	10792	9							
*05	82025	X	82025	-0-	-0-	-0-	199	1	71869	3	Y	9050	9102	0			163
							2	4	9955	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 41H RRCID -> 274154 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 9330 - 16412

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	112610	-0-	112610	284702	143	1	105466	3	Y	6239	6257	0			30
						138	4	6863	9							
01	358695 X	73993	-0-	-284702	-0-	120	1	65968	3	Y	6977	6907	0	25	5	75
						230	4	7675	9							
02	82671 X	82671	-0-	-0-	-0-	142	1	74486	3	Y	7188	7130	0	63	1	44
						136	4	7907	9			26	8			
03	79267 X	77519	-0-	-1748	-0-	142	1	72942	3	Y	3983	4011	0			16
						54	4	4381	9							
04	76710 X	74029	-0-	-2681	-0-	131	1	68624	3	Y	4755	4742	0			29
						43	4	5231	9							
05	79267 X	69048	-0-	-10219	-0-	122	1	63055	3	Y	5307	5301	0			35
						33	4	5838	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972

12	0 W	36435	-0-	36435	176141	287	1	26169	3	Y	9048	9035	0	22	1	68
						26	4	9953	9							
01	212756 X	36615	-0-	-176141	-0-	361	1	25819	3	Y	9461	9421	0	12	1	96
						28	4	10407	9							
02	29820 X	25334	-0-	-4486	-0-	293	1	18529	3	Y	5891	5937	0	10	1	40
						32	4	6480	9							
03	33015 X	28677	-0-	-4338	-0-	341	1	22375	3	Y	5416	5420	0			36
						3	4	5958	9							
04	31950 X	22372	-0-	-9578	-0-	238	1	16943	3	Y	4686	4682	0			40
						36	4	5155	9							
05	33015 X	15964	-0-	-17051	-0-	148	1	11558	3	Y	3846	3854	0			32
						27	4	4231	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 274283 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9100 - 13597

12	107411 X	107411	-0-	-0-	-0-	140	1	103027	3	Y	3735	3754	0			18
						135	4	4109	9							
01	86552 X	59645	-0-	-26907	-0-	101	1	55656	3	Y	3358	3328	0	12	5	36
						194	4	3694	9							
02	78176 X	76794	-0-	-1382	-0-	138	1	72680	3	Y	3494	3477	0	31	1	22
						133	4	3843	9							
03	86552 X	86087	-0-	-465	-0-	159	1	81604	3	Y	3875	3881	0			16
						61	4	4263	9							
04	83760 X	71237	-0-	-12523	-0-	129	1	67503	3	Y	3238	3235	0			19
						43	4	3562	9							
05	86552 X	72704	-0-	-13848	-0-	134	1	69128	3	Y	3096	3094	0			21
						36	4	3406	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274287 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 9250 - 14690

12	75327 X	75327	-0-	-0-	-0-	96	1	70398	3	Y	4310	4338	0			21
						92	4	4741	9							
01	67596 X	67596	-0-	-0-	-0-	114	1	62610	3	Y	4230	4191	0	15	5	45
						219	4	4653	9							
02	86970 X	86970	-0-	-0-	-0-	155	1	81658	3	Y	4553	4530	0	40	1	28
						149	4	5008	9							
03	85958 X	85958	-0-	-0-	-0-	157	1	80614	3	Y	4661	4670	0			19
						60	4	5127	9							
04	69729 X	69729	-0-	-0-	-0-	122	1	63621	3	Y	5405	5391	0			33
						40	4	5946	9							
*05	69205 X	69205	-0-	-0-	-0-	122	1	62843	3	Y	5644	5639	0			38
						32	4	6208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274288 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 9282 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122416	X	122416	-0-	-0-	-0-	159	1	117009	3	Y	4631	4656	0			23
							154	4	5094	9							
01	95108	X	75195	-0-	-19913	-0-	132	1	72152	3	Y	2417	2405	0	9	5	26
							252	4	2659	9							
02	85904	X	81227	-0-	-4677	-0-	149	1	78089	3	Y	2588	2575	0	23	1	16
							142	4	2847	9							
03	95108	X	79641	-0-	-15467	-0-	144	1	74199	3	Y	4766	4763	0			19
							55	4	5243	9							
04	92040	X	76139	-0-	-15901	-0-	137	1	71525	3	Y	4029	4024	0			24
							45	4	4432	9							
05	95108	X	NO RPT	-0-	-95108	-0-					Y	NO RPT					24

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 274291 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8027 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24490	X	24029	-0-	-461	-0-	59	1	20451	3	Y	3199	3198	0			85
							3519	9									
01	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	63	1	18015	3	Y	2449	2473	0			61
							2694	9									
02	22120	X	18392	-0-	-3728	-0-	60	1	16554	3	Y	1616	1631	0			46
							1778	9									
03	24490	X	19801	-0-	-4689	-0-	65	1	17766	3	Y	1791	1545	0	233	1	59
							1970	9									
04	23700	X	17062	-0-	-6638	-0-	58	1	15752	3	Y	1137	1157	0			39
							1	4	1251	9							
05	24025	X	15135	-0-	-8890	-0-	57	1	14166	3	Y	829	837	0			31
							912	9									

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	23655	-0-	-2974	-0-	59	1	20442	3	Y	2867	2898	0			76
							3154	9									
01	20408	X	20408	-0-	-0-	-0-	61	1	17392	3	Y	2686	2695	0			67
							2955	9									
02	24052	X	17978	-0-	-6074	-0-	57	1	15598	3	Y	2112	2118	0			61
							2323	9									
03	26629	X	19740	-0-	-6889	-0-	65	1	17925	3	Y	1591	1393	0	207	1	52
							1750	9									
04	25770	X	17527	-0-	-8243	-0-	60	1	16414	3	Y	956	975	0			33
							1	4	1052	9							
05	23653	X	15901	-0-	-7752	-0-	59	1	14762	3	Y	981	977	0			37
							1	4	1079	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24679	X	24679	-0-	-0-	-0-	60	1	21033	3	Y	3260	3256	0			87
							3586	9									
01	23963	X	22285	-0-	-1678	-0-	66	1	19316	3	Y	2638	2659	0			66
							1	4	2902	9							
02	21644	X	19581	-0-	-2063	-0-	62	1	17389	3	Y	1935	1945	0			56
							1	4	2129	9							
03	23963	X	20921	-0-	-3042	-0-	68	1	18639	3	Y	2013	1741	0	262	1	66
							2214	9									
04	23190	X	18556	-0-	-4634	-0-	61	1	16884	3	Y	1464	1480	0			50
							1	4	1610	9							
05	23963	X	15879	-0-	-8084	-0-	59	1	14509	3	Y	1192	1197	0			45
							1311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	65863	-0-	65863	107785	164	1	56759	3	Y	7999	7997	0			55
						141	4	8799	9							
01	172806 X	65021	-0-	-107785	-0-	109	1	55184	3	Y	8737	8742	0			50
						117	4	9611	9							
02	45488 X	45488	-0-	-0-	-0-	101	1	37675	3	Y	6939	6935	0			54
						79	4	7633	9							
03	46874 X	46874	-0-	-0-	-0-	103	1	39044	3	Y	6882	6877	0			59
						157	4	7570	9							
04	45270 X	38528	-0-	-6742	-0-	125	1	32014	3	Y	5758	5761	0			56
						55	4	6334	9							
05	46779 X	38890	-0-	-7889	-0-	179	1	32793	3	Y	5339	5331	0			64
						45	4	5873	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 274414 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 274417 COMPL. DATE 05/31/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 274418 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

12	41819 X	30224	-0-	-11595	-0-	98	1	23612	3	Y	5922	5932	0			75
						6514	9									
01	33079 X	33079	-0-	-0-	-0-	85	1	23999	3	Y	8177	8130	0			122
						8995	9									
02	31556 X	26595	-0-	-4961	-0-	72	1	19949	3	Y	5976	5983	0			115
						6574	9									
03	30225 X	26992	-0-	-3233	-0-	83	1	20287	3	Y	6020	6015	0			120
						6622	9									
04	32010 X	22767	-0-	-9243	-0-	60	1	16662	3	Y	5495	5518	0			97
						6045	9									
05	33077 X	22484	-0-	-10593	-0-	70	1	16397	3	Y	5470	5477	0			90
						6017	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 274420 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8900 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0	%	21233	-0-	21233	23459	181	1	18439	3	Y	2360	2158	0	174	1	36
							17	4	2596	9							
*09	0	%	23424	-0-	23424	46883	112	1	15626	3	Y	6978	6964	0			50
							10	4	7676	9							
*10	0	%	29172	-0-	29172	76055	112	1	15681	3	Y	12146	12090	0			106
							18	4	13361	9							
*11	0	%	22591	-0-	22591	98646	67	1	10975	3	Y	10476	10484	0			98
							25	4	11524	9							
*12	0	%	28272	-0-	28272	126918	170	1	15474	3	Y	11466	11450	0	28	1	86
							15	4	12613	9							
*01	0	%	34310	-0-	34310	161228	313	1	22383	3	Y	10536	10502	0	13	1	107
							24	4	11590	9							
*02	0	%	24627	-0-	24627	185855	243	1	15369	3	Y	8171	8209	0	13	1	56
							27	4	8988	9							
*03	0	%	29944	-0-	29944	215799	337	1	22150	3	Y	6776	6787	0			45
							3	4	7454	9							
*04	0	%	25357	-0-	25357	241156	251	1	17835	3	Y	6575	6564	0			56
							38	4	7233	9							
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	241156					Y	NO RPT					56

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/28/2014

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 28HR RRCID -> 274463 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8831 - 13670

12	SHUT IN		64737	-0-	64737	103654	156	1	54067	3	Y	9435	9441	0			65
							135	4	10379	9							
01	T. A.		71916	-0-	71916	175570	117	1	59153	3	Y	11382	11382	0			65
							126	4	12520	9							
02	T. A.		55565	-0-	55565	231135	119	1	44560	3	Y	9811	9800	0			76
							94	4	10792	9							
03	T. A.		58016	-0-	58016	289151	121	1	46049	3	Y	10601	10587	0			90
							185	4	11661	9							
04	T. A.		48022	-0-	48022	337173	153	1	39247	3	Y	7776	7790	0			76
							68	4	8554	9							
05	T. A.		47521	-0-	47521	384694	214	1	39390	3	Y	7148	7138	0			86
							54	4	7863	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274464 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18187 07/31/2014

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 274465 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8280 - 12121

12	21034	X	21034	-0-	-0-	-0-	51	1	17794	3	Y	2899	2897	0			77
							3189	9									
01	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	60	1	17038	3	Y	2461	2476	0			62
							2707	9									
02	17965	X	17965	-0-	-0-	-0-	57	1	15766	3	Y	1947	1953	0			56
							2142	9									
03	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	62	1	17107	3	Y	2089	1804	0	272	1	69
							2298	9									
04	17070	X	11873	-0-	-5197	-0-	39	1	10437	3	Y	1270	1296	0			43
							1397	9									
*05	20239	X	20239	-0-	-0-	-0-	70	1	17719	3	Y	2226	2185	0			84
							1	4	2449	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 32SP RRCID -> 274466 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6770 - 14463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68747 X	20578	-0-	-48169	-0-	80	1	15751	3	Y	4315	4322	0			65
						4747	9									
01	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	75	1	14106	3	Y	4045	4039	0	11	1	60
						4450	9									
02	16100 X	15413	-0-	-687	-0-	66	1	11538	3	Y	3463	3457	0			66
						3809	9									
03	17825 X	15500	-0-	-2325	-0-	59	1	11424	3	Y	3652	3620	0			98
						4017	9									
*04	17250 X	14786	-0-	-2464	-0-	57	1	11309	3	Y	3109	3116	0			91
						3420	9									
05	17825 X	15857	-0-	-1968	-0-	110	1	12605	3	Y	2856	2867	0			80
						3142	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	10932	-0-	10932	10932	50	1	9712	3	Y	1039	439	0	399	1	201
						27	4	1143	9							
02	SHUT IN	55858	-0-	55858	66790	147	1	49609	3	Y	5459	5595	0			65
						97	4	6005	9							
03	149350 X	82560	-0-	-66790	-0-	151	1	70887	3	Y	10218	10129	0			154
						282	4	11240	9							
04	68539 X	68539	-0-	-0-	-0-	145	1	60027	3	Y	7604	7591	0			167
						3	4	8364	9							
*05	62197 X	62197	-0-	-0-	-0-	153	1	55136	3	Y	6279	6333	0			113
						1	4	6907	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 274557 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8845 - 16066

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 07/21/2014

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

12	SHUT IN	32847	-0-	32847	114033	120	1	23223	3	Y	8640	8641	0			130
						9504	9									
01	SHUT IN	31601	-0-	31601	145634	122	1	22690	3	Y	7990	7981	0	21	1	118
						8789	9									
02	172662 X	27028	-0-	-145634	-0-	111	1	19479	3	Y	6762	6750	0			130
						7438	9									
03	26602 X	26602	-0-	-0-	-0-	101	1	19185	3	Y	6651	6603	0			178
						7316	9									
04	24300 X	23434	-0-	-866	-0-	85	1	16814	3	Y	5941	5946	0			173
						6535	9									
05	25110 X	20956	-0-	-4154	-0-	128	1	14807	3	Y	5474	5494	0			153
						6021	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	142948	X	142948	-0-	-0-	-0-	182	1	133929	3	Y	7874	7882	0			38
							176	4	8661	9							
01	79608	X	55007	-0-	-24601	-0-	86	1	47045	3	Y	7011	6949	0	25	5	75
							164	4	7712	9							
02	91448	X	58817	-0-	-32631	-0-	98	1	51363	3	Y	6602	6578	0	58	1	41
							94	4	7262	9							
03	101246	X	80946	-0-	-20300	-0-	144	1	73957	3	Y	6173	6189	0			25
							55	4	6790	9							
04	97980	X	63698	-0-	-34282	-0-	110	1	57671	3	Y	5345	5338	0			32
							37	4	5880	9							
05	101246	X	71340	-0-	-29906	-0-	127	1	65552	3	Y	5115	5113	0			34
							34	4	5627	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		35202	-0-	35202	123211	135	1	26192	3	Y	8068	8044	0			122
							8875	9									
01	154729	X	31518	-0-	-123211	-0-	123	1	22739	3	Y	7869	7855	0	20	1	116
							8656	9									
02	28349	X	28349	-0-	-0-	-0-	120	1	21152	3	Y	6434	6427	0			123
							7077	9									
03	29736	X	29736	-0-	-0-	-0-	118	1	22413	3	Y	6550	6497	0			176
							7205	9									
04	25230	X	23214	-0-	-2016	-0-	88	1	17471	3	Y	5141	5167	0			150
							5655	9									
05	26071	X	25151	-0-	-920	-0-	168	1	19319	3	Y	5149	5155	0			144
							5664	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 274648 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		39537	-0-	39537	139664	304	1	27727	3	Y	10435	10515	0	26	1	-0-
							27	4	11479	9							
01	0	A	-0-	-0-	-0-	139664					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	139664					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	139664					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	139664					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/20/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274649 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		34745	-0-	34745	140021	260	1	23745	3	Y	9742	9809	0	24	1	-0-
							24	4	10716	9							
01	0	A	-0-	-0-	-0-	140021					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	140021					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	140021					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	140021					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 01/26/2015

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274650 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	33022	-0-	33022	135033	243	1	22221	3	Y	9578	9575	0	23	1	72
						22	4	10536	9							
01	SHUT IN	32298	-0-	32298	167331	333	1	23724	3	Y	7469	7532	0	9	1	-0-
						25	4	8216	9							
02	0 A	-0-	-0-	-0-	167331					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	167331					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	167331					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/08/2015

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274651 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28343	-0-	28343	119292	211	1	19256	3	Y	8052	8041	0	20	1	60
						19	4	8857	9							
01	SHUT IN	37801	-0-	37801	157093	391	1	27901	3	Y	8617	8666	0	11	1	-0-
						30	4	9479	9							
02	0 A	-0-	-0-	-0-	157093					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	157093					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	157093					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 02/04/2015

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29932 X	29932	-0-	-0-	-0-	91	1	21989	3	Y	7138	7121	0	42	8	90
						7852	9									
01	26500 X	26500	-0-	-0-	-0-	71	1	19938	3	Y	5901	5901	0	2	8	88
						6491	9									
02	20944 X	19367	-0-	-1577	-0-	51	1	13970	3	Y	4860	4851	0	3	8	94
						5346	9									
03	23188 X	17029	-0-	-6159	-0-	52	1	12618	3	Y	3963	3971	0	7	8	79
						4359	9									
04	22440 X	14815	-0-	-7625	-0-	38	1	10468	3	Y	3917	3927	0			69
						4309	9									
05	23188 X	17421	-0-	-5767	-0-	56	1	13110	3	Y	3868	3873	0			64
						4255	9									

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30318 X	30318	-0-	-0-	-0-	112	1	21770	3	Y	7669	7680	0			116
						8436	9									
01	31409 X	31409	-0-	-0-	-0-	125	1	23281	3	Y	7275	7265	0	19	1	107
						8003	9									
02	26434 X	26434	-0-	-0-	-0-	113	1	19820	3	Y	5910	5904	0			113
						6501	9									
03	28644 X	27940	-0-	-704	-0-	111	1	21390	3	Y	5854	5810	0			157
						6439	9									
04	27720 X	22186	-0-	-5534	-0-	85	1	16808	3	Y	4812	4829	0			140
						5293	9									
05	28644 X	22651	-0-	-5993	-0-	153	1	17507	3	Y	4537	4550	0			127
						4991	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90222	X	22545	-0-	-67677	-0-	83	1	15986	3	Y	5887	5899	0			89
							6476	9									
01	22103	X	20046	-0-	-2057	-0-	80	1	14916	3	Y	4591	4598	0	14	1	68
							5050	9									
02	19964	X	15427	-0-	-4537	-0-	65	1	11369	3	Y	3630	3621	0	8	8	69
							3993	9									
03	22103	X	16901	-0-	-5202	-0-	66	1	12596	3	Y	3854	3820	0			103
							4239	9									
04	21390	X	12060	-0-	-9330	-0-	43	1	8403	3	Y	3285	3292	0			96
							3614	9									
05	22103	X	10823	-0-	-11280	-0-	64	1	7463	3	Y	2996	3008	0			84
							3296	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

12	0	W	28078	-0-	28078	150117	86	1	20778	3	Y	6558	6602	0			84
							7214	9									
01	177814	X	27697	-0-	-150117	-0-	77	1	21682	3	Y	5398	5400	0	2	8	80
							5938	9									
02	21077	X	21077	-0-	-0-	-0-	59	1	16147	3	Y	4428	4423	0			85
							4871	9									
03	19778	X	16787	-0-	-2991	-0-	52	1	12830	3	Y	3550	3564	0			71
							3905	9									
04	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	55	1	15012	3	Y	3947	3948	0			70
							4342	9									
*05	20318	X	20318	-0-	-0-	-0-	65	1	15255	3	Y	4544	4539	0			75
							4998	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

12	30480	X	30480	-0-	-0-	-0-	54	1	21642	3	Y	7985	7919	0	80	8	40
							8784	9									
01	33951	X	33951	-0-	-0-	-0-	78	1	25098	3	Y	7977	7837	0	134	8	46
							8775	9									
02	30356	X	30356	-0-	-0-	-0-	67	1	22417	3	Y	7156	6974	0	135	8	93
							7872	9									
03	32140	X	32140	-0-	-0-	-0-	74	1	24811	3	Y	6595	6592	0			96
							7255	9									
04	25554	X	25554	-0-	-0-	-0-	72	1	19662	3	Y	5291	5295	0			92
							5820	9									
*05	22640	X	22640	-0-	-0-	-0-	65	1	17003	3	Y	5065	5070	0			87
							5572	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274736 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8853 - 15856

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 08/28/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274739 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8825 - 15932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0-	8013			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	8013			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	8013			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	8013			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	8013			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 10/14/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 274758 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867

*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 274779 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8820 - 16243

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 274815 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8717 - 16222

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 56H RRCID -> 274819 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 09/19/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STANLEY RANCH WELL #: 63H RRCID -> 274938 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49290	X	36123	-0-	-13167	-0-	42	1	32938	3	Y	2855	2877	0			33
							2	4	3141	9							
01	49290	X	31372	-0-	-17918	-0-	38	1	28706	3	Y	2388	2394	0			27
							1	4	2627	9							
02	52055	X	52055	-0-	-0-	-0-	132	1	49457	3	Y	2240	2232	0			35
							2	4	2464	9							
03	53779	X	53779	-0-	-0-	-0-	152	1	50937	3	Y	2441	2435	0			41
							5	4	2685	9							
04	44333	X	44333	-0-	-0-	-0-	56	1	42149	3	Y	1934	1937	0			38
							1	4	2127	9							
05	49290	X	42997	-0-	-6293	-0-	62	1	40788	3	Y	1948	1946	0			40
							4	4	2143	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 9088 - 15487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN		12880	-0-	12880	12880	153	1	11494	3	Y	1098	641	0	262	1	195
							25	4	1208	9							
02	SHUT IN		44618	-0-	44618	57498	190	1	38419	3	Y	5314	4718	0	722	1	69
							164	4	5845	9							
03	SHUT IN		64169	-0-	64169	121667	220	1	52705	3	Y	10125	10084	0			110
							106	4	11138	9							
04	T. A.		55819	-0-	55819	177486	177	1	46939	3	Y	7834	7319	0	548	1	77
							86	4	8617	9							
05	T. A.		55015	-0-	55015	232501	190	1	47233	3	Y	6876	6589	0	258	1	106
							28	4	7564	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106254	X	106254	-0-	-0-	-0-	134	1	99047	3	Y	6312	6322	0			31
							130	4	6943	9							
01	75872	X	75872	-0-	-0-	-0-	127	1	69569	3	Y	5394	5347	0	20	5	58
							243	4	5933	9							
02	69093	X	69093	-0-	-0-	-0-	119	1	62764	3	Y	5541	5516	0	49	1	34
							115	4	6095	9							
03	73804	X	73804	-0-	-0-	-0-	131	1	67373	3	Y	5682	5693	0			23
							50	4	6250	9							
04	67290	X	67169	-0-	-121	-0-	118	1	61444	3	Y	5062	5055	0			30
							39	4	5568	9							
05	69533	X	66989	-0-	-2544	-0-	119	1	61339	3	Y	4999	4996	0			33
							32	4	5499	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135565	X	31440	-0-	-104125	-0-	55	1	22191	3	Y	8358	8305	0	75	8	42
							9194	9									
01	32263	X	32263	-0-	-0-	-0-	73	1	23599	3	Y	7810	7673	0	134	8	45
							8591	9									
02	28866	X	28866	-0-	-0-	-0-	65	1	21573	3	Y	6571	6470	0	60	8	86
							7228	9									
03	29700	X	29700	-0-	-0-	-0-	69	1	23263	3	Y	5789	5791	0			84
							6368	9									
04	23640	X	20594	-0-	-3046	-0-	58	1	15709	3	Y	4388	4396	0			76
							4827	9									
05	24428	X	24071	-0-	-357	-0-	71	1	18664	3	Y	4851	4843	0			84
							5336	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WORTHEY RANCH WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65800	X	65800	-0-	-0-	-0-	80	1	58770	3	Y	6248	6285	0			30
							77	4	6873	9							
01	54768	X	54768	-0-	-0-	-0-	88	1	48231	3	Y	5710	5658	0	21	5	61
							168	4	6281	9							
02	58149	X	58149	-0-	-0-	-0-	98	1	51769	3	Y	5625	5601	0	50	1	35
							94	4	6188	9							
03	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-	107	1	54844	3	Y	5504	5517	0			22
							41	4	6054	9							
04	63856	X	63856	-0-	-0-	-0-	111	1	57991	3	Y	5197	5188	0			31
							37	4	5717	9							
*05	75609	X	75609	-0-	-0-	-0-	133	1	68797	3	Y	6040	6031	0			40
							35	4	6644	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67411	X	67411	-0-	-0-	-0-	83	1	61342	3	Y	5369	5405	0			26
							80	4	5906	9							
01	58630	X	58630	-0-	-0-	-0-	96	1	52688	3	Y	5147	5099	0	19	5	55
							184	4	5662	9							
02	53144	X	53144	-0-	-0-	-0-	90	1	47055	3	Y	5375	5350	0	47	1	33
							86	4	5913	9							
03	58528	X	57192	-0-	-1336	-0-	100	1	51609	3	Y	4950	4963	0			20
							38	4	5445	9							
04	64947	X	64947	-0-	-0-	-0-	114	1	59310	3	Y	4987	4973	0	4	8	30
							37	4	5486	9							
*05	65538	X	65538	-0-	-0-	-0-	114	1	58955	3	Y	5854	5845	0			39
							30	4	6439	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	102996	X	26549	-0-	-76447	-0-	49	1	19706	3	Y	6176	6088	0	81	8	31
							6794	9									
01	32643	X	26314	-0-	-6329	-0-	60	1	19401	3	Y	6230	6086	0	139	8	36
							6853	9									
02	29484	X	25385	-0-	-4099	-0-	57	1	19201	3	Y	5570	5472	0	61	8	73
							6127	9									
03	32643	X	28203	-0-	-4440	-0-	61	1	20629	3	Y	6830	6804	0			99
							7513	9									
04	31590	X	21032	-0-	-10558	-0-	61	1	16542	3	Y	4026	4055	0			70
							4429	9									
05	32643	X	23016	-0-	-9627	-0-	68	1	17880	3	Y	4607	4598	0			79
							5068	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162698	X	162698	-0-	-0-	-0-	210	1	154441	3	Y	7131	7141	0			35
							203	4	7844	9							
01	117114	X	117114	-0-	-0-	-0-	199	1	108987	3	Y	6861	6797	0	25	5	74
							381	4	7547	9							
02	86973	X	86973	-0-	-0-	-0-	152	1	79711	3	Y	6332	6311	0	56	1	39
							145	4	6965	9							
03	94053	X	94053	-0-	-0-	-0-	166	1	85093	3	Y	7937	7944	0			32
							63	4	8731	9							
04	85510	X	85510	-0-	-0-	-0-	150	1	78292	3	Y	6380	6374	0			38
							50	4	7018	9							
*05	83224	X	83224	-0-	-0-	-0-	148	1	76183	3	Y	6231	6227	0			42
							39	4	6854	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	59	1	14258	3	Y	7957	7975	0			101
							8753	9									
01	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	54	1	15200	3	Y	4368	4402	0	2	8	65
							4805	9									
02	18004	X	18004	-0-	-0-	-0-	48	1	13310	3	Y	4224	4208	0			81
							4646	9									
03	16120	X	13793	-0-	-2327	-0-	42	1	10271	3	Y	3164	3182	0			63
							3480	9									
04	15600	X	15265	-0-	-335	-0-	43	1	11973	3	Y	2954	2965	0			52
							3249	9									
*05	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	59	1	13908	3	Y	4356	4336	0			72
							4792	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275055 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7000 - 11934

12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 01/15/2015

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4	4	8			-0-
02	SHUT IN	39692	-0-	39692	39692	153	1	30911	3		N	7724	6551	0	1045	1	100
						132	4	8496	9				28	8			
03	SHUT IN	59251	-0-	59251	98943	201	1	48110	3		N	9857	9850	0			107
						97	4	10843	9								
04	SHUT IN	44172	-0-	44172	143115	136	1	36050	3		N	7199	6732	0	503	1	71
						67	4	7919	9								
05	SHUT IN	44427	-0-	44427	187542	150	1	37338	3		N	6288	6026	0	236	1	97
						22	4	6917	9								

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

12	SHUT IN	24866	-0-	24866	26299	70	1	19181	3		Y	5051	5030	1	20	8	118
						59	4	5556	9								
01	58816	X	32517	-0-	-26299	-0-	77	1	22487	3		Y	8943	8918	1	5	8	138
							116	4	9837	9							
02	31555	X	31555	-0-	-0-	-0-	103	1	21431	3		Y	9028	8993	1			173
							90	4	9931	9							
03	24420	X	24420	-0-	-0-	-0-	114	1	18656	3		Y	5044	5130	1			87
							102	4	5548	9							
04	24715	X	24715	-0-	-0-	-0-	79	1	18590	3		Y	5398	5381	0	31	1	73
							108	4	5938	9							
*05	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	106	1	17816	3		Y	5260	5278	0			55
							73	4	5786	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14828	-0-	14828	15052	40	1	11200	3	Y	3231	3171	1			76
						34	4	3554	9							
01	35450 X	20398	-0-	-15052	-0-	43	1	12342	3	Y	7227	7147	1	45	8	111
						63	4	7950	9							
02	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	74	1	15313	3	Y	5616	5619	1			108
						64	4	6178	9							
03	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-	80	1	13086	3	Y	5894	5900	1			102
						71	4	6483	9							
04	20643 X	20643	-0-	-0-	-0-	67	1	15877	3	Y	4188	4196	0	37	1	57
						92	4	4607	9							
*05	20206 X	20206	-0-	-0-	-0-	90	1	15065	3	Y	4535	4545	0			47
						62	4	4989	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	22634	-0-	22634	22634	61	1	16804	3	Y	5197	5086	1			122
						52	4	5717	9							
01	51208 X	28574	-0-	-22634	-0-	64	1	18639	3	Y	8886	8870	1			138
						96	4	9775	9							
02	31023 X	31023	-0-	-0-	-0-	106	1	21993	3	Y	8029	8013	1			154
						92	4	8832	9							
03	27888 X	27888	-0-	-0-	-0-	130	1	21203	3	Y	5854	5907	1			101
						116	4	6439	9							
04	22871 X	22871	-0-	-0-	-0-	77	1	18241	3	Y	4044	4054	0	36	1	55
						105	4	4448	9							
*05	22485 X	22485	-0-	-0-	-0-	103	1	17249	3	Y	4602	4609	0			48
						71	4	5062	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	23917	-0-	23917	23917	68	1	18666	3	Y	4660	4550	1			110
						57	4	5126	9							
01	53629 X	29712	-0-	-23917	-0-	70	1	20262	3	Y	8433	8412	1			131
						104	4	9276	9							
02	34881 X	34881	-0-	-0-	-0-	122	1	25296	3	Y	8506	8474	1			163
						106	4	9357	9							
03	32626 X	32626	-0-	-0-	-0-	146	1	23797	3	Y	7775	7803	1			135
						130	4	8553	9							
04	33066 X	33066	-0-	-0-	-0-	110	1	25874	3	Y	6302	6303	0	48	1	86
						150	4	6932	9							
*05	29280 X	29280	-0-	-0-	-0-	134	1	22633	3	Y	5836	5861	0			61
						93	4	6420	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	24591	-0-	24591	24591	72	1	19533	3	Y	4478	4373	1			105
						60	4	4926	9							
01	47636 X	23045	-0-	-24591	-0-	54	1	15809	3	Y	6455	6435	1	25	8	100
						81	4	7101	9							
02	26818 X	26818	-0-	-0-	-0-	93	1	19441	3	Y	6548	6522	1			126
						81	4	7203	9							
03	32961 X	32961	-0-	-0-	-0-	149	1	24244	3	Y	7668	7661	1			133
						133	4	8435	9							
04	28396 X	28396	-0-	-0-	-0-	89	1	21080	3	Y	6459	6454	0	48	1	88
						122	4	7105	9			2	8			
*05	47242 X	47242	-0-	-0-	-0-	232	1	39126	3	Y	7022	7037	0			73
						160	4	7724	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	21949	-0-	21949	21949	57	1	15512	3	Y	5756	5636	1			135
						48	4	6332	9							
01	58097 X	36148	-0-	-21949	-0-	96	1	28283	3	Y	6930	6958	1			107
						146	4	7623	9							
02	31044 X	31044	-0-	-0-	-0-	108	1	22532	3	Y	7554	7516	1			145
						95	4	8309	9							
03	39699 X	39699	-0-	-0-	-0-	178	1	29097	3	Y	9332	9315	1			162
						159	4	10265	9							
04	35092 X	35092	-0-	-0-	-0-	112	1	26414	3	Y	7648	7648	0	58	1	104
						153	4	8413	9							
*05	32280 X	32280	-0-	-0-	-0-	141	1	23923	3	Y	7380	7407	0			77
						98	4	8118	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087

12	59139 X	23386	-0-	-35753	-0-	29	1	16981	3	Y	5796	5765	0	39	8	64
						6376	9									
01	25579 X	25579	-0-	-0-	-0-	19851	3	5728	9	Y	5207	5171	0	21	8	79
02	19964 X	16358	-0-	-3606	-0-	167	1	12288	3	Y	3548	3550	0	3	8	74
						3903	9									
03	22103 X	20025	-0-	-2078	-0-	199	1	15266	3	Y	4145	4134	0			85
						4560	9									
04	21390 X	15479	-0-	-5911	-0-	126	1	12062	3	Y	2992	2992	0			85
						3291	9									
05	22103 X	13287	-0-	-8816	-0-	54	1	10098	3	Y	2850	2868	0			67
						3135	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275088 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18210 10/06/2014

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

12	SHUT IN	19795	-0-	19795	19795	50	1	13564	3	Y	5581	5450	1			131
						42	4	6139	9							
01	58754 X	38959	-0-	-19795	-0-	105	1	30758	3	Y	7216	7235	1			112
						158	4	7938	9							
02	36146 X	36146	-0-	-0-	-0-	127	1	26502	3	Y	8551	8499	1			164
						111	4	9406	9							
03	43194 X	43194	-0-	-0-	-0-	197	1	32132	3	Y	9718	9714	1			168
						175	4	10690	9							
04	37870 X	37870	-0-	-0-	-0-	123	1	28923	3	Y	7870	7871	0	60	1	107
						167	4	8657	9							
*05	34210 X	34210	-0-	-0-	-0-	151	1	25430	3	Y	7750	7776	0			81
						104	4	8525	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	23464	-0-	23464	23464	59	1	16384	3	Y	6337	6188	1			149
							50	4	6971	9							
01	60489	X	37025	-0-	-23464	-0-	86	1	25186	3	Y	10566	10551	1			164
							130	4	11623	9							
02	40474	X	40474	-0-	-0-	-0-	133	1	27624	3	Y	11455	11399	1			220
							116	4	12601	9							
03	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	201	1	32868	3	Y	11857	11872	1			205
							180	4	13043	9							
04	37977	X	37977	-0-	-0-	-0-	121	1	28634	3	Y	8234	8253	0	74	1	112
							165	4	9057	9							
*05	35188	X	35188	-0-	-0-	-0-	151	1	25419	3	Y	8649	8671	0			90
							104	4	9514	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		25317	-0-	25317	25317	69	1	18921	3	Y	5698	5564	1			134
							59	4	6268	9							
01	75088	X	49771	-0-	-25317	-0-	144	1	41779	3	Y	6939	6942	1	24	8	107
							215	4	7633	9							
02	36894	X	36894	-0-	-0-	-0-	126	1	26169	3	Y	9535	9459	1			183
							110	4	10489	9							
03	44408	X	44408	-0-	-0-	-0-	198	1	32327	3	Y	10642	10641	1			184
							177	4	11706	9							
04	36264	X	36264	-0-	-0-	-0-	116	1	27400	3	Y	7809	7821	0	66	1	106
							158	4	8590	9							
*05	33403	X	33403	-0-	-0-	-0-	147	1	24709	3	Y	7678	7704	0			80
							101	4	8446	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275106 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 7303 - 14384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN		15660	-0-	15660	15660	40	1	10824	3	Y	4330	4228	1			102
							33	4	4763	9							
01	45864	X	30204	-0-	-15660	-0-	74	1	21583	3	Y	7669	7652	1			119
							111	4	8436	9							
02	32743	X	32743	-0-	-0-	-0-	104	1	21581	3	Y	9971	9899	1			191
							90	4	10968	9							
03	37965	X	37965	-0-	-0-	-0-	158	1	25717	3	Y	10864	10867	1			188
							140	4	11950	9							
04	33106	X	33106	-0-	-0-	-0-	102	1	23987	3	Y	8071	8081	0	68	1	110
							139	4	8878	9							
*05	34060	X	34060	-0-	-0-	-0-	143	1	24159	3	Y	8781	8799	0			92
							99	4	9659	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275219 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18207 09/17/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275220 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7580 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32419	X	32419	-0-	-0-	-0-	58	1	22975	3	Y	8533	8472	0	80	8	43
							9386	9									
01	36559	X	36559	-0-	-0-	-0-	83	1	26998	3	Y	8616	8475	0	134	8	50
							9478	9									
02	36918	X	36918	-0-	-0-	-0-	83	1	27817	3	Y	8198	8066	0	74	8	108
							9018	9									
03	36578	X	36578	-0-	-0-	-0-	85	1	28511	3	Y	7256	7259	0			105
							7982	9									
04	28210	X	28210	-0-	-0-	-0-	83	1	22696	3	Y	4937	4956	0			86
							5431	9									
*05	29240	X	29240	-0-	-0-	-0-	89	1	23347	3	Y	5276	5194	0	78	8	90
							5804	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275221 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 7007 - 11934

12	54299	X	17977	-0-	-36322	-0-	21	1	12353	3	Y	5094	5065	0	40	8	56
							5603	9									
01	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	15032	3	5182	9	Y	4711	4689	0	7	8	71
02	17640	X	16048	-0-	-1592	-0-	169	1	12434	3	Y	3132	3136	0	2	8	65
							3445	9									
03	19530	X	17896	-0-	-1634	-0-	177	1	13593	3	Y	3751	3739	0			77
							4126	9									
04	18900	X	15278	-0-	-3622	-0-	126	1	12014	3	Y	2853	2849	0			81
							3138	9									
05	19530	X	13861	-0-	-5669	-0-	60	1	11100	3	Y	2455	2478	0			58
							2701	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 275246 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7223 - 11805

12	182829	X	77375	-0-	-105454	-0-	141	1	56437	3	Y	18906	18791	0	80	8	96
							20797	9									
01	66124	X	66124	-0-	-0-	-0-	149	1	48074	3	Y	16274	16141	0	134	8	95
							17901	9									
02	48104	X	47084	-0-	-1020	-0-	107	1	35666	3	Y	10283	10110	0	134	8	134
							11311	9									
03	53258	X	44667	-0-	-8591	-0-	105	1	35364	3	Y	8362	8375	0			121
							9198	9									
04	51540	X	35364	-0-	-16176	-0-	107	1	28978	3	Y	5708	5730	0			99
							6279	9									
05	53258	X	37109	-0-	-16149	-0-	117	1	30670	3	Y	5747	5747	0			99
							6322	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275303 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 18193 12/29/2014

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275304 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7424 - 14327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7352	-0-	7352	7352	62	1	6021	3	Y	1154	1049	1	18	8	87
						1269	9									
01	16740 X	-0-	-0-	-16740	-0-					Y	6735	6759	1			63
02	28269 X	28269	-0-	-0-	-0-	98	1	19676	3	Y	7723	7667	1			119
						8495	9									
03	30569 X	30569	-0-	-0-	-0-	136	1	21315	3	Y	8289	5389	0	2933	1	86
						9118	9									
04	27291 X	27291	-0-	-0-	-0-	81	1	16638	3	Y	9611	9623	0			74
						10572	9									
*05	33246 X	33246	-0-	-0-	-0-	129	1	21197	3	Y	10836	10823	0			87
						11920	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275306 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 7120 - 14202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	13018	-0-	13018	13018	109	1	10623	3	Y	2078	1918	1			160
						2286	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	13018					Y	8246	8328	1			78
02	43829 X	30811	-0-	-13018	-0-	107	1	21534	3	Y	8336	8285	1			129
						9170	9									
03	36546 X	36546	-0-	-0-	-0-	167	1	26125	3	Y	9322	6061	0	3293	1	97
						10254	9									
04	36349 X	36349	-0-	-0-	-0-	120	1	24801	3	Y	10389	10406	0			80
						11428	9									
*05	36738 X	36738	-0-	-0-	-0-	154	1	25144	3	Y	10400	10396	0			84
						11440	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 31HR RRCID -> 275307 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7106 - 14128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	15703	-0-	15703	15703	136	1	13238	3	Y	2117	1954	1			163
						2329	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	15703					Y	9142	9219	1			86
02	51594 X	35891	-0-	-15703	-0-	133	1	26779	3	Y	8163	8123	1			126
						8979	9									
03	40307 X	40307	-0-	-0-	-0-	195	1	30473	3	Y	8763	5698	0	3100	1	91
						9639	9									
04	45659 X	45659	-0-	-0-	-0-	168	1	34665	3	Y	9842	9857	0			76
						10826	9									
*05	43278 X	43278	-0-	-0-	-0-	201	1	32843	3	Y	9304	9305	0			75
						10234	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275317 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 7312 - 14381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	10056	-0-	10056	10056	85	1	8297	3	Y	1522	1405	1			117
						1674	9									
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	10056					Y	5751	5814	1			54
02	31378 X	21322	-0-	-10056	-0-	72	1	14429	3	Y	6201	6159	1			96
						6821	9									
03	27149 X	27149	-0-	-0-	-0-	121	1	18843	3	Y	7441	4838	0	2621	1	78
						8185	9									
04	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	77	1	15912	3	Y	6945	6970	0			53
						7640	9									
*05	26322 X	26322	-0-	-0-	-0-	106	1	17341	3	Y	8068	8056	0			65
						8875	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	169992	X	33437	-0-	-136555	-0-	103	1	24711	3	Y	7839	7866	0			100
							8623	9									
01	29729	X	26125	-0-	-3604	-0-	67	1	18764	3	Y	6631	6632	0			99
							7294	9									
02	26852	X	21486	-0-	-5366	-0-	58	1	16043	3	Y	4895	4900	0			94
							5385	9									
03	29729	X	21403	-0-	-8326	-0-	67	1	16431	3	Y	4459	4464	0			89
							4905	9									
04	28770	X	17983	-0-	-10787	-0-	49	1	13629	3	Y	3914	3934	0			69
							4305	9									
05	29729	X	16808	-0-	-12921	-0-	55	1	12838	3	Y	3559	3569	0			59
							3915	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN		47419	-0-	47419	47419	187	1	37879	3	Y	8355	7111	0	1135	1	109
							162	4	9191	9							
03	SHUT IN		63442	-0-	63442	110861	214	1	51466	3	Y	10599	10593	0			115
							103	4	11659	9							
04	SHUT IN		55226	-0-	55226	166087	171	1	45491	3	Y	8618	8045	0	603	1	85
							84	4	9480	9							
05	SHUT IN		55451	-0-	55451	221538	185	1	45918	3	Y	8473	8110	0	318	1	130
							28	4	9320	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

12	SHUT IN		39963	-0-	39963	83357	49	1	28460	3	Y	10413	10412	0			116
							11454	9									
01	SHUT IN		37646	-0-	37646	121003	27402	3	10244	9	Y	9313	9281	0	7	8	141
*02	145136	X	24133	-0-	-121003	-0-	249	1	18242	3	Y	5129	5163	0			107
							5642	9									
*03	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	284	1	21842	3	Y	5563	5556	0			114
							6119	9									
*04	26880	X	25099	-0-	-1781	-0-	211	1	20091	3	Y	4361	4351	0			124
							4797	9									
*05	27776	X	23242	-0-	-4534	-0-	102	1	18883	3	Y	3870	3903	0			91
							4257	9									

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

12	SHUT IN		68155	-0-	68155	168355	126	1	50070	3	Y	16326	16298	0			84
							17959	9									
01	SHUT IN		52810	-0-	52810	221165	120	1	39032	3	Y	12416	12296	0	132	8	72
							13658	9									
02	263411	X	42246	-0-	-221165	-0-	100	1	33562	3	Y	7804	7640	0	134	8	102
							8584	9									
03	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	106	1	35776	3	Y	7267	7264	0			105
							7994	9									
04	36930	X	33845	-0-	-3085	-0-	100	1	27295	3	Y	5864	5867	0			102
							6450	9									
05	38161	X	32974	-0-	-5187	-0-	106	1	27628	3	Y	4764	4784	0			82
							5240	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	7372	-0-	7372	7372	59	1	5736	3	Y	1434	1324	1			110
						1577	9									
01	21979 X	-0-	-0-	-21979	-0-					Y	6422	6471	1			61
02	35586 X	35586	-0-	-0-	-0-	134	1	26872	3	Y	7800	7740	1			121
						8580	9									
03	31172 X	31172	-0-	-0-	-0-	145	1	22636	3	Y	7628	4960	0	2710	1	79
						8391	9									
04	25802 X	25802	-0-	-0-	-0-	92	1	18938	3	Y	6156	6188	0			47
						6772	9									
05	32829 X	23828	-0-	-9001	-0-	109	1	17826	3	Y	5357	5361	0			43
						5893	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	8331	-0-	8331	8331	67	1	6533	3	Y	1574	1453	1			121
						1731	9									
01	32209 X	-0-	-0-	-32209	-0-					Y	8908	8945	1			84
02	39851 X	39851	-0-	-0-	-0-	139	1	27830	3	Y	10802	10719	1			167
						11882	9									
03	44191 X	44191	-0-	-0-	-0-	199	1	31064	3	Y	11753	7642	0	4156	1	122
						12928	9									
04	36071 X	36071	-0-	-0-	-0-	129	1	26734	3	Y	8371	8429	0			64
						9208	9									
*05	37653 X	37653	-0-	-0-	-0-	172	1	28158	3	Y	8475	8471	0			68
						9323	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	6853	-0-	6853	6853	50	1	4839	3	Y	1785	1648	1			137
						1964	9									
01	32829 X	-0-	-0-	-32829	-0-					Y	8699	8754	1			82
02	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	109	1	21836	3	Y	7801	7762	1			121
						8581	9									
03	32829 X	32156	-0-	-673	-0-	153	1	23951	3	Y	7320	4760	0	2605	1	76
						8052	9									
04	31770 X	28233	-0-	-3537	-0-	99	1	20392	3	Y	7038	7060	0			54
						7742	9									
05	32829 X	28503	-0-	-4326	-0-	125	1	20559	3	Y	7108	7105	0			57
						7819	9									

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	6090	-0-	6090	6090	50	1	4846	3	Y	1085	1001	1			84
						1194	9									
01	25575 X	-0-	-0-	-25575	-0-					Y	8639	8642	1			81
02	37632 X	37632	-0-	-0-	-0-	127	1	25552	3	Y	10866	10779	1			168
						11953	9									
03	42359 X	42359	-0-	-0-	-0-	202	1	31495	3	Y	9693	6302	0	3458	1	101
						10662	9									
04	36194 X	36194	-0-	-0-	-0-	130	1	26783	3	Y	8437	8473	0			65
						9281	9									
*05	41746 X	41746	-0-	-0-	-0-	192	1	31592	3	Y	9056	9048	0			73
						9962	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	6440	-0-	6440	6440	52	1	5043	3	Y	1223	1129	1			94
						1345	9									
01	25699 X	-0-	-0-	-25699	-0-					Y	5924	5915	1	48	8	55
02	29393 X	29393	-0-	-0-	-0-	108	1	21687	3	Y	6907	6855	1			107
						7598	9									
03	29019 X	29019	-0-	-0-	-0-	138	1	21564	3	Y	6652	4325	0	2365	1	69
						7317	9									
04	24870 X	24540	-0-	-330	-0-	85	1	17591	3	Y	6240	6261	0			48
						6864	9									
*05	26068 X	26068	-0-	-0-	-0-	116	1	18976	3	Y	6342	6339	0			51
						6976	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37440 X	37440	-0-	-0-	-0-	44	1	25750	3	Y	10587	10575	0			118
						11646	9									
01	32687 X	32687	-0-	-0-	-0-	23716	3	8971	9	Y	8155	8149	0			124
02	30081 X	30081	-0-	-0-	-0-	307	1	22497	3	Y	6615	6602	0			137
						7277	9									
03	30313 X	30313	-0-	-0-	-0-	311	1	23902	3	Y	5545	5568	0			114
						6100	9									
*04	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	192	1	18312	3	Y	4407	4395	0			126
						4848	9									
05	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					Y	NO RPT					126

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	31866	-0-	31866	162766	93	1	22340	3	Y	8575	8620	0			109
						9433	9									
01	SHUT IN	27283	-0-	27283	190049	73	1	20481	3	Y	6117	6133	0	2	8	91
						6729	9									
02	214756 X	24707	-0-	-190049	-0-	68	1	18794	3	Y	5314	5303	0			102
						5845	9									
03	23533 X	23533	-0-	-0-	-0-	74	1	17997	3	Y	4965	4968	0			99
						5462	9									
04	20430 X	19015	-0-	-1415	-0-	51	1	14153	3	Y	4374	4396	0			77
						4811	9									
05	21111 X	20446	-0-	-665	-0-	68	1	15836	3	Y	4129	4138	0			68
						4542	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	40187	-0-	40187	40187	157	1	31729	3	Y	7423	6294	0	1004	1	96
						136	4	8165	9			29	8			
03	SHUT IN	60193	-0-	60193	100380	204	1	48894	3	Y	9997	9985	0			108
						98	4	10997	9							
04	SHUT IN	54434	-0-	54434	154814	170	1	45022	3	Y	8326	7770	0	582	1	82
						83	4	9159	9							
05	T. A.	54666	-0-	54666	209480	186	1	46188	3	Y	7513	7198	0	282	1	115
						28	4	8264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	SHUT IN	43914	-0-	43914	43914	180	1	36398	3	Y	6527	5556	0	886	1	85
						156	4	7180	9							
03	SHUT IN	54844	-0-	54844	98758	199	1	47624	3	Y	6296	6313	0			68
						95	4	6926	9							
04	SHUT IN	48747	-0-	48747	147505	158	1	41970	3	Y	5947	5541	0	416	1	58
						77	4	6542	9							
05	T. A.	49372	-0-	49372	196877	165	1	41126	3	Y	7324	6995	0	274	1	113
						25	4	8056	9							

FOGMT WELL #: 18SP RRCID -> 275729 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 7077 - 12328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1248	-0-	1248	1248	8	1	416	3	Y	748	458	0	217	1	73
						1	4	823	9							
03	SHUT IN	23723	-0-	23723	24971	178	1	17101	3	Y	5749	5364	0	392	1	55
						120	4	6324	9			11	8			
04	SHUT IN	21264	-0-	21264	46235	162	1	14847	3	Y	5674	5654	0	12	1	63
						14	4	6241	9							
05	T. A.	18224	-0-	18224	64459	167	1	12650	3	Y	4878	4883	0			58
						41	4	5366	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 807 PERF. 8769 - 12978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	5561	-0-	5561	5561	8	1	4726	3	Y	752	102	0	340	1	310
						827	9									
02	SHUT IN	56154	-0-	56154	61715	63	1	51399	3	Y	4265	3099	0	1420	1	56
						4692	9									
03	SHUT IN	47441	-0-	47441	109156	69	1	44358	3	Y	2740	2767	0	1	8	28
						3014	9									
04	SHUT IN	47267	-0-	47267	156423	73	1	42009	3	Y	4714	4659	0			83
						5185	9									
05	SHUT IN	37579	-0-	37579	194002	110	1	32827	3	Y	4220	4245	0			58
						4642	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2976	-0-	2976	2976	3	1	2028	3	Y	859	117	0	389	1	353
						945	9									
02	SHUT IN	53410	-0-	53410	56386	56	1	45720	3	Y	6940	5038	0	2159	1	90
						7634	9					6	8			
03	SHUT IN	58626	-0-	58626	115012	79	1	51032	3	Y	6832	6851	0	1	8	70
						7515	9									
04	SHUT IN	47518	-0-	47518	162530	73	1	41752	3	Y	5175	5154	0			91
						5693	9									
05	SHUT IN	36450	-0-	36450	198980	108	1	32204	3	Y	3762	3801	0			52
						4138	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2752	-0-	2752	2752	2	1	1368	3	Y	1256	171	0	568	1	517
						1382	9									
02	SHUT IN	24272	-0-	24272	27024	23	1	18550	3	Y	5181	3738	0	1856	1	67
						5699	9					37	8			
03	SHUT IN	44460	-0-	44460	71484	60	1	38344	3	Y	5505	5501	0	15	8	56
						6056	9									
04	SHUT IN	50000	-0-	50000	121484	76	1	43927	3	Y	5452	5412	0			96
						5997	9									
05	T. A.	42771	-0-	42771	164255	125	1	37357	3	Y	4808	4828	0	10	8	66
						5289	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982

12	SHUT IN	38961	-0-	38961	89845	45	1	26392	3	Y	11385	11373	0			127
						12524	9									
01	SHUT IN	36939	-0-	36939	126784	27083	3	9856	9	Y	8960	8951	0			136
*02	157542 X	30758	-0-	-126784	-0-	312	1	22889	3	Y	6870	6863	0			143
						7557	9									
*03	28447 X	28447	-0-	-0-	-0-	283	1	21703	3	Y	5874	5896	0			121
						6461	9									
*04	22217 X	22217	-0-	-0-	-0-	182	1	17423	3	Y	4193	4194	0			120
						4612	9									
*05	22594 X	22594	-0-	-0-	-0-	99	1	18335	3	Y	3782	3813	0			89
						4160	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101

12	SHUT IN	46524	-0-	46524	101262	54	1	31135	3	Y	13941	13913	0			155
						15335	9									
01	SHUT IN	42164	-0-	42164	143426	30483	3	11681	9	Y	10619	10613	0			161
02	SHUT IN	34048	-0-	34048	177474	341	1	25062	3	Y	7859	7857	0			163
						8645	9									
03	SHUT IN	33637	-0-	33637	211111	327	1	25131	3	Y	7435	7445	0			153
						8179	9									
04	T. A.	25604	-0-	25604	236715	210	1	19995	3	Y	4908	4921	0			140
						5399	9									
05	T. A.	23160	-0-	23160	259875	98	1	18145	3	Y	4470	4505	0			105
						4917	9									

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192

12	SHUT IN	49450	-0-	49450	110728	56	1	32774	3	Y	15109	15071	0			168
						16620	9									
01	SHUT IN	42066	-0-	42066	152794	30406	3	11660	9	Y	10600	10607	0			161
02	SHUT IN	32460	-0-	32460	185254	309	1	22691	3	Y	8600	8582	0			179
						9460	9									
03	SHUT IN	30832	-0-	30832	216086	301	1	23081	3	Y	6773	6813	0			139
						7450	9									
04	T. A.	28069	-0-	28069	244155	222	1	21214	3	Y	6030	5997	0			172
						6633	9									
05	T. A.	21295	-0-	21295	265450	86	1	15876	3	Y	4848	4906	0			114
						5333	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	40979	-0-	40979	87241	47	1	27054	3	Y	12616	12580	0			141
						13878	9									
01	SHUT IN	39100	-0-	39100	126341	27650	3	11450	9	Y	10409	10392	0			158
*02	159971 X	33630	-0-	-126341	-0-	334	1	24493	3	Y	8003	7995	0			166
						8803	9									
*03	32810 X	32810	-0-	-0-	-0-	316	1	24248	3	Y	7496	7508	0			154
						8246	9									
*04	27279 X	27279	-0-	-0-	-0-	209	1	19965	3	Y	6459	6429	0			184
						7105	9									
*05	27652 X	22563	-0-	-5089	-0-	90	1	16722	3	Y	5228	5290	0			122
						5751	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668

12	SHUT IN	47664	-0-	47664	116190	42	1	34301	3	Y	12088	10861	0	1259	1	132
						24	4	13297	9							
01	SHUT IN	46096	-0-	46096	162286	23	1	31981	3	Y	12810	12440	0	439	1	63
						1	4	14091	9							
02	SHUT IN	40334	-0-	40334	202620	1135	1	27364	3	Y	10757	10669	0	77	8	74
						2	4	11833	9							
03	SHUT IN	37272	-0-	37272	239892	1378	1	25563	3	Y	9364	9387	0			51
						31	4	10300	9							
04	SHUT IN	37992	-0-	37992	277884	133	1	29203	3	Y	7851	7861	0			41
						20	4	8636	9							
05	SHUT IN	31383	-0-	31383	309267	58	1	23334	3	Y	7256	7258	0			39
						9	4	7982	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390

12	SHUT IN	45753	-0-	45753	130033	39	1	32336	3	Y	12141	10909	0	1269	1	133
						23	4	13355	9							
01	SHUT IN	42003	-0-	42003	172036	20	1	28264	3	Y	12472	12112	0	431	1	62
						13719	9									
02	SHUT IN	42935	-0-	42935	214971	1215	1	29294	3	Y	11294	11264	0	13	8	79
						3	4	12423	9							
03	SHUT IN	49838	-0-	49838	264809	1885	1	34955	3	Y	11778	11793	0			64
						42	4	12956	9							
04	SHUT IN	32692	-0-	32692	297501	104	1	22968	3	Y	8732	8751	0			45
						15	4	9605	9							
05	SHUT IN	29287	-0-	29287	326788	53	1	21307	3	Y	7199	7205	0			39
						8	4	7919	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190

12	77035 X	70824	-0-	-6211	-0-	159	1	55152	3	Y	13978	14046	0			96
						137	4	15376	9							
01	77035 X	75376	-0-	-1659	-0-	123	1	61937	3	Y	11985	12012	0			69
						132	4	13184	9							
02	69580 X	53536	-0-	-16044	-0-	117	1	43758	3	Y	8699	8701	0			67
						92	4	9569	9							
03	77035 X	53463	-0-	-23572	-0-	116	1	43946	3	Y	8385	8380	0			72
						177	4	9224	9							
04	74550 X	47310	-0-	-27240	-0-	153	1	39242	3	Y	7134	7136	0			70
						68	4	7847	9							
05	77035 X	48113	-0-	-28922	-0-	221	1	40663	3	Y	6521	6513	0			78
						56	4	7173	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70401 X	59094	-0-	-11307	-0-	128	1	44381	3	Y	13158	13200	0			90
						111	4	14474	9							
01	70401 X	59245	-0-	-11156	-0-	93	1	46770	3	Y	11165	11191	0			64
						100	4	12282	9							
02	63588 X	48721	-0-	-14867	-0-	105	1	39287	3	Y	8405	8404	0			65
						83	4	9246	9							
03	70401 X	51755	-0-	-18646	-0-	111	1	42002	3	Y	8612	8604	0			73
						169	4	9473	9							
04	68130 X	44013	-0-	-24117	-0-	142	1	36496	3	Y	6647	6655	0			65
						63	4	7312	9							
05	59241 X	NO RPT	-0-	-59241	-0-					Y	NO RPT					65

RANCHO ENCANTADO WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52562 X	52562	-0-	-0-	-0-	373	1	48905	3	Y	2985	2192	0	675	1	118
						3284	9									
02	73531 X	73531	-0-	-0-	-0-	127	1	69526	3	Y	3525	3526	0			117
						3878	9									
03	66230 X	66230	-0-	-0-	-0-	134	1	63062	3	Y	2758	2804	0			71
						3034	9									
04	54401 X	54401	-0-	-0-	-0-	121	1	51882	3	Y	2180	2138	0			113
						2398	9									
*05	56431 X	56431	-0-	-0-	-0-	107	1	54365	3	Y	1781	1795	0			99
						1959	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	58318 X	58318	-0-	-0-	-0-	385	1	50475	3	Y	6780	4978	0	1534	1	268
						7458	9									
02	69799 X	69799	-0-	-0-	-0-	119	1	65640	3	Y	3673	3819	0			122
						4040	9									
03	61370 X	61370	-0-	-0-	-0-	123	1	58046	3	Y	2910	2957	0			75
						3201	9									
04	51600 X	51600	-0-	-0-	-0-	114	1	48958	3	Y	2298	2254	0			119
						2528	9									
*05	54463 X	54463	-0-	-0-	-0-	103	1	52219	3	Y	1946	1957	0			108
						2141	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	56221 X	56221	-0-	-0-	-0-	392	1	51307	3	Y	4111	3019	0	930	1	162
						4522	9									
02	74110 X	74110	-0-	-0-	-0-	127	1	69530	3	Y	4048	4076	0			134
						4453	9									
03	59533 X	59533	-0-	-0-	-0-	119	1	55974	3	Y	3127	3181	0			80
						3440	9									
04	58700 X	58700	-0-	-0-	-0-	129	1	55583	3	Y	2716	2655	0			141
						2988	9									
*05	59912 X	59912	-0-	-0-	-0-	112	1	57248	3	Y	2320	2332	0			129
						2552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	45985 X	45985	-0-	-0-	-0-	322	1	42154	3	Y	3190	2342	0	722	1	126
						3509	9									
02	70315 X	70315	-0-	-0-	-0-	120	1	66174	3	Y	3655	3660	0			121
						4021	9									
03	79548 X	79548	-0-	-0-	-0-	161	1	75568	3	Y	3472	3504	0			89
						3819	9									
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	149	1	64178	3	Y	2927	2864	0			152
						3220	9									
*05	69949 X	69949	-0-	-0-	-0-	132	1	66927	3	Y	2627	2633	0			146
						2890	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179

12	T. A.	52733	-0-	52733	98408	144	1	35690	3	Y	15345	9528	0	5854	1	256
						19	4	16880	9							
01	T. A.	43600	-0-	43600	142008	135	1	29561	3	Y	12586	11328	0	1414	1	100
						59	4	13845	9							
02	T. A.	33965	-0-	33965	175973	131	1	24920	3	Y	8074	8088	0			86
						33	4	8881	9							
03	T. A.	30959	-0-	30959	206932	122	1	23303	3	Y	6837	6874	0			49
						13	4	7521	9							
04	T. A.	25855	-0-	25855	232787	114	1	19206	3	Y	5938	5935	0			52
						3	4	6532	9							
05	T. A.	22453	-0-	22453	255240	100	1	18206	3	Y	3768	3754	0			66
						2	4	4145	9							

FOGMT WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2229	-0-	2229	2229	12	1	643	3	Y	1430	876	0	415	1	139
						1	4	1573	9							
03	SHUT IN	30314	-0-	30314	32543	205	1	19788	3	Y	9257	8650	0	653	1	89
						138	4	10183	9			4	8			
04	SHUT IN	27659	-0-	27659	60202	206	1	18934	3	Y	7728	7712	0	19	1	86
						18	4	8501	9							
05	SHUT IN	25581	-0-	25581	85783	231	1	17507	3	Y	7079	7079	0			85
						56	4	7787	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367

12	T. A.	35223	-0-	35223	127940	26	1	21362	3	Y	12564	11290	0	1338	1	137
						15	4	13820	9							
01	T. A.	28280	-0-	28280	156220	13	1	17447	3	Y	9836	9551	0	373	1	49
						10820	9									
02	T. A.	23676	-0-	23676	179896	602	1	14525	3	Y	7771	7762	0	4	8	54
						1	4	8548	9							
03	T. A.	29195	-0-	29195	209091	1131	1	20977	3	Y	6420	6439	0			35
						25	4	7062	9							
04	T. A.	23602	-0-	23602	232693	78	1	17262	3	Y	5683	5689	0			29
						11	4	6251	9							
05	T. A.	26878	-0-	26878	259571	50	1	19826	3	Y	6359	6354	0			34
						7	4	6995	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RANCHO ENCANTADO WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	60004 X	60004	-0-	-0-	-0-	426	1	55858	3	Y	3382	2483	0	765	1	134
						3720	9									
02	77350 X	77350	-0-	-0-	-0-	134	1	73467	3	Y	3408	3429	0			113
						3749	9									
03	69392 X	69392	-0-	-0-	-0-	141	1	66257	3	Y	2722	2765	0			70
						2994	9									
04	63887 X	63887	-0-	-0-	-0-	142	1	61163	3	Y	2347	2289	0	6	8	122
						2582	9									
*05	67937 X	67937	-0-	-0-	-0-	129	1	65539	3	Y	2063	2064	0	6	8	115
						2269	9									

FOGMT WELL #: 20SP RRCID -> 275893 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6814 - 12486

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1522	-0-	1522	1522	9	1	510	3	Y	911	558	0	264	1	89
						1	4	1002	9							
03	SHUT IN	30565	-0-	30565	32087	202	1	19479	3	Y	9771	9124	0	631	1	94
						136	4	10748	9			11	8			
04	SHUT IN	30458	-0-	30458	62545	227	1	20848	3	Y	8512	8491	0	21	1	94
						20	4	9363	9							
05	SHUT IN	28399	-0-	28399	90944	254	1	19327	3	Y	7960	7959	0			95
						62	4	8756	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

12	124063 X	58558	-0-	-65505	-0-	123	1	42674	3	Y	14232	14267	0			98
						106	4	15655	9							
01	59330 X	59330	-0-	-0-	-0-	89	1	44816	3	Y	13027	13050	0			75
						95	4	14330	9							
02	45014 X	45014	-0-	-0-	-0-	95	1	35664	3	Y	8345	8355	0			65
						75	4	9180	9							
03	48199 X	48199	-0-	-0-	-0-	103	1	39132	3	Y	8006	8003	0			68
						157	4	8807	9							
04	42200 X	42200	-0-	-0-	-0-	134	1	34461	3	Y	6860	6861	0			67
						59	4	7546	9							
*05	40930 X	40930	-0-	-0-	-0-	182	1	33329	3	Y	6703	6690	0			80
						46	4	7373	9							

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 275916 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	2223	-0-	2223	2223	11	1	581	3	Y	1482	908	0	430	1	144
						1	4	1630	9							
03	T. A.	28291	-0-	28291	30514	179	1	17232	3	Y	9781	9139	0	688	1	94
						121	4	10759	9			4	8			
04	T. A.	40606	-0-	40606	71120	348	1	31964	3	Y	7512	7502	0	21	1	83
						31	4	8263	9							
05	T. A.	28326	-0-	28326	99446	251	1	19082	3	Y	8120	8108	0			97
						61	4	8932	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	72723	-0-	72723	127373	177	1	61403	3	Y	9991	10002	0			69
						153	4	10990	9							
01	SHUT IN	64318	-0-	64318	191691	103	1	51954	3	Y	11045	11051	0			63
						111	4	12150	9							
02	SHUT IN	53876	-0-	53876	245567	118	1	44076	3	Y	8717	8713	0			67
						93	4	9589	9							
03	SHUT IN	55589	-0-	55589	301156	121	1	45873	3	Y	8555	8549	0			73
						184	4	9411	9							
04	SHUT IN	46238	-0-	46238	347394	147	1	37942	3	Y	7348	7349	0			72
						66	4	8083	9							
05	SHUT IN	43787	-0-	43787	391181	199	1	36564	3	Y	6341	6337	0			76
						49	4	6975	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122062 X	58174	-0-	-63888	-0-	138	1	48130	3	Y	8896	8933	0			61
						120	4	9786	9							
01	77540 X	77540	-0-	-0-	-0-	131	1	66215	3	Y	10048	10051	0			58
						141	4	11053	9							
02	61544 X	58117	-0-	-3427	-0-	129	1	48328	3	Y	8689	8680	0			67
						102	4	9558	9							
03	68138 X	64276	-0-	-3862	-0-	138	1	52552	3	Y	10341	10320	0			88
						211	4	11375	9							
04	65940 X	52160	-0-	-13780	-0-	165	1	42418	3	Y	8640	8644	0			84
						73	4	9504	9							
05	68138 X	41101	-0-	-27037	-0-	183	1	33735	3	Y	6488	6494	0			78
						46	4	7137	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 275920 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	41673	-0-	41673	59558	34	1	28152	3	Y	12243	11000	0	1277	1	134
						20	4	13467	9							
01	T. A.	28324	-0-	28324	87882	13	1	17260	3	Y	10046	9756	0	374	1	50
						11051	9									
02	T. A.	26248	-0-	26248	114130	652	1	15715	3	Y	8982	8969	0			63
						1	4	9880	9							
03	T. A.	32076	-0-	32076	146206	1036	1	19216	3	Y	10728	10733	0			58
						23	4	11801	9							
04	T. A.	38814	-0-	38814	185020	121	1	26540	3	Y	11032	11033	0			57
						18	4	12135	9							
05	T. A.	37985	-0-	37985	223005	69	1	27554	3	Y	9410	9416	0			51
						11	4	10351	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33501	-0-	33501	124181	254	1	23300	3	Y	9022	9010	0	22	1	68
						23	4	9924	9							
01	SHUT IN	43964	-0-	43964	168145	481	1	34365	3	Y	8255	8229	0	10	1	84
						37	4	9081	9							
02	SHUT IN	29304	-0-	29304	197449	314	1	19863	3	Y	8265	8280	0	13	1	56
						35	4	9092	9							
03	SHUT IN	29765	-0-	29765	227214	338	1	22200	3	Y	6567	6579	0			44
						3	4	7224	9							
04	SHUT IN	23238	-0-	23238	250452	234	1	16594	3	Y	5795	5790	0			49
						35	4	6375	9							
05	SHUT IN	20891	-0-	20891	271343	192	1	15031	3	Y	5121	5128	0			42
						35	4	5633	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STUMBERG RANCH WELL #: 47H RRCID -> 275977 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7782 - 12001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	38074	-0-	38074	107045	101	1	24954	3	Y	11823	7341	0	4577	1	197
						14	4	13005	9							
01	SHUT IN	26168	-0-	26168	133213	76	1	16547	3	Y	8647	7783	0	993	1	68
						33	4	9512	9							
02	T. A.	25135	-0-	25135	158348	89	1	16929	3	Y	7359	7349	0			78
						22	4	8095	9							
03	T. A.	26668	-0-	26668	185016	102	1	19596	3	Y	6326	6359	0			45
						11	4	6959	9							
04	T. A.	25108	-0-	25108	210124	105	1	17712	3	Y	6625	6612	0			58
						3	4	7288	9							
05	T. A.	20937	-0-	20937	231061	85	1	15417	3	Y	4939	4910	0			87
						2	4	5433	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241

12	64092 X	64092	-0-	-0-	-0-	151	1	52463	3	Y	10315	10373	0			71
						131	4	11347	9							
01	59334 X	56656	-0-	-2678	-0-	89	1	44700	3	Y	10702	10712	0			61
						95	4	11772	9							
02	53592 X	41290	-0-	-12302	-0-	84	1	31589	3	Y	8682	8676	0			67
						67	4	9550	9							
03	59334 X	42514	-0-	-16820	-0-	88	1	33463	3	Y	8026	8025	0			68
						134	4	8829	9							
04	57420 X	39799	-0-	-17621	-0-	125	1	32055	3	Y	6876	6877	0			67
						55	4	7564	9							
05	59334 X	38925	-0-	-20409	-0-	169	1	31166	3	Y	6861	6846	0			82
						43	4	7547	9							

FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 275980 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	1997	-0-	1997	1997	9	1	522	3	Y	1332	816	0	386	1	130
						1	4	1465	9							
03	SHUT IN	34473	-0-	34473	36470	244	1	23507	3	Y	9598	8969	0	663	1	93
						164	4	10558	9			3	8			
04	SHUT IN	28526	-0-	28526	64996	219	1	20072	3	Y	7468	7458	0	20	1	83
						20	4	8215	9							
05	SHUT IN	24633	-0-	24633	89629	219	1	16611	3	Y	7045	7044	0			84
						53	4	7750	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 275989 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	1821	-0-	1821	1821	16	1	889	3	Y	832	510	0	241	1	81
						1	4	915	9							
03	SHUT IN	21535	-0-	21535	23356	130	1	12536	3	Y	7983	7462	0	525	1	77
						88	4	8781	9							
04	SHUT IN	12270	-0-	12270	35626	61	1	5605	3	Y	5999	5993	0	17	1	66
						5	4	6599	9							
05	T. A.	11219	-0-	11219	46845	89	1	6765	3	Y	3948	3967	0			47
						22	4	4343	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60H RRCID -> 276023 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8809 - 16201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	31256	-0-	31256	54492	26	1	21206	3	Y	9099	8176	0	860	1	99
						15	4	10009	9							
01	T. A.	26238	-0-	26238	80730	12	1	16187	3	Y	9126	8862	0	318	1	45
						10039	9									
02	T. A.	19090	-0-	19090	99820	471	1	11356	3	Y	6602	6601	0			46
						1	4	7262	9							
03	T. A.	22682	-0-	22682	122502	747	1	13847	3	Y	7337	7343	0			40
						17	4	8071	9							
04	T. A.	20610	-0-	20610	143112	61	1	13323	3	Y	6561	6567	0			34
						9	4	7217	9							
05	T. A.	22303	-0-	22303	165415	39	1	15649	3	Y	6008	6009	0			33
						6	4	6609	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	34303	-0-	34303	94577	22	1	18048	3	Y	14745	13249	0	1470	1	161
						13	4	16220	9							
01	T. A.	26932	-0-	26932	121509	9	1	12803	3	Y	12836	12465	0	468	1	64
						14120	9									
02	T. A.	30020	-0-	30020	151529	650	1	15664	3	Y	12459	12436	0			87
						1	4	13705	9							
03	T. A.	42879	-0-	42879	194408	1668	1	30934	3	Y	9308	9344	0			51
						38	4	10239	9							
04	T. A.	32953	-0-	32953	227361	112	1	24672	3	Y	7411	7424	0			38
						17	4	8152	9							
05	T. A.	32190	-0-	32190	259551	61	1	24409	3	Y	7010	7010	0			38
						9	4	7711	9							

FOGMT WELL #: 21SP RRCID -> 276036 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6772 - 12386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	2077	-0-	2077	2077	11	1	613	3	Y	1320	809	0	383	1	128
						1	4	1452	9							
03	SHUT IN	35579	-0-	35579	37656	263	1	25299	3	Y	8945	8359	0	625	1	86
						177	4	9840	9			3	8			
04	SHUT IN	34177	-0-	34177	71833	264	1	24280	3	Y	8735	8705	0	19	1	97
						24	4	9609	9							
05	SHUT IN	30536	-0-	30536	102369	275	1	20860	3	Y	8485	8480	0			102
						67	4	9334	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	45197	-0-	45197	79703	34	1	28058	3	Y	15533	13957	0	1687	1	170
						19	4	17086	9							
01	T. A.	42597	-0-	42597	122300	22	1	29681	3	Y	11721	11383	0	450	1	58
						1	4	12893	9							
02	T. A.	38483	-0-	38483	160783	1023	1	24669	3	Y	11626	11603	0			81
						2	4	12789	9							
03	T. A.	43812	-0-	43812	204595	1565	1	29017	3	Y	11995	12011	0			65
						35	4	13195	9							
04	T. A.	38549	-0-	38549	243144	126	1	27678	3	Y	9752	9767	0			50
						18	4	10727	9							
05	T. A.	37056	-0-	37056	280200	69	1	27322	3	Y	8777	8779	0			48
						10	4	9655	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 276038 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11040	-0-	11040	11040	113	1	6271	3	Y	4225	2589	0	1225	1	411
						8	4	4648	9							
03	SHUT IN	22854	-0-	22854	33894	125	1	12073	3	Y	9611	8984	0	945	1	93
						84	4	10572	9							
04	SHUT IN	28564	-0-	28564	62458	199	1	18280	3	Y	9152	9124	0	20	1	101
						18	4	10067	9							
05	SHUT IN	31198	-0-	31198	93656	286	1	21704	3	Y	8307	8309	0			99
						70	4	9138	9							

FOGMT WELL #: 44SP RRCID -> 276039 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6697 - 12686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13445	-0-	13445	13445	132	1	7334	3	Y	5426	3325	0	1573	1	528
						10	4	5969	9							
03	SHUT IN	25596	-0-	25596	39041	128	1	12360	3	Y	11838	11066	0	1186	1	114
						86	4	13022	9							
04	SHUT IN	24927	-0-	24927	63968	165	1	15156	3	Y	8719	8711	0	25	1	97
						15	4	9591	9							
05	SHUT IN	26977	-0-	26977	90945	231	1	17561	3	Y	8299	8296	0			99
						56	4	9129	9							

FOGMT WELL #: 45SP RRCID -> 276043 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6705 - 12685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	12447	-0-	12447	12447	127	1	7024	3	Y	4806	2945	0	1393	1	468
						9	4	5287	9							
03	T. A.	25397	-0-	25397	37844	113	1	10897	3	Y	13010	12161	0	1191	1	126
						76	4	14311	9							
04	T. A.	22346	-0-	22346	60190	143	1	13158	3	Y	8211	8219	0	27	1	91
						13	4	9032	9							
05	T. A.	24622	-0-	24622	84812	220	1	16735	3	Y	6921	6929	0			83
						54	4	7613	9							

FOGMT WELL #: 46SP RRCID -> 276044 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 7094 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	16950	-0-	16950	16950	192	1	10637	3	Y	5552	3402	0	1610	1	540
						14	4	6107	9							
03	SHUT IN	26862	-0-	26862	43812	158	1	15259	3	Y	10307	9634	0	1113	1	100
						107	4	11338	9							
04	SHUT IN	21905	-0-	21905	65717	148	1	13587	3	Y	7415	7411	0	22	1	82
						13	4	8157	9							
05	T. A.	19937	-0-	19937	85654	165	1	12513	3	Y	6563	6566	0			79
						40	4	7219	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 276096 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	17696	-0-	17696	17696	685	1	6715	3	Y	9356	9027	1			329
						4	4	10292	9							
04	SHUT IN	14994	-0-	14994	32690	607	1	7497	3	Y	6234	6299	1			264
						33	4	6857	9							
05	SHUT IN	6688	-0-	6688	39378	244	1	3780	3	Y	2410	2565	1			109
						13	4	2651	9							

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 276097 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787

12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 W	13234	-0-	13234	13234	490	1	4792	3	Y	7227	6973	1			254
						2	4	7950	9							
04	0 W	11363	-0-	11363	24597	326	1	4034	3	Y	6350	6335	1			269
						18	4	6985	9							
05	0 W	9899	-0-	9899	34496	372	1	5735	3	Y	3430	3543	1			156
						19	4	3773	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8194 - 16297

12	SHUT IN	49224	-0-	49224	52528	82	1	47082	3	Y	1850	1606	0	208	1		47
						25	4	2035	9								
01	SHUT IN	57794	-0-	57794	110322	94	1	54174	3	Y	3110	2969	0				188
						105	4	3421	9								
02	SHUT IN	59487	-0-	59487	169809	65	1	56101	3	Y	3001	3004	0				185
						20	4	3301	9								
03	SHUT IN	62719	-0-	62719	232528	62	1	59424	3	Y	2918	2915	0				188
						23	4	3210	9								
04	T. A.	61162	-0-	61162	293690	65	1	58331	3	Y	2514	2607	0				95
						1	4	2765	9								
05	T. A.	56337	-0-	56337	350027	63	1	53278	3	Y	2723	2668	0				150
						1	4	2995	9								

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

12	SHUT IN	52111	-0-	52111	54414	87	1	50151	3	Y	1678	1457	0	183	1		42
						27	4	1846	9								
01	SHUT IN	68818	-0-	68818	123232	114	1	65979	3	Y	2361	2260	0				143
						128	4	2597	9								
02	SHUT IN	60959	-0-	60959	184191	67	1	57853	3	Y	2744	2718	0				169
						21	4	3018	9								
03	SHUT IN	69076	-0-	69076	253267	68	1	65531	3	Y	3138	3105	0				202
						25	4	3452	9								
04	T. A.	68238	-0-	68238	321505	73	1	65559	3	Y	2368	2481	0				89
						1	4	2605	9								
05	T. A.	64716	-0-	64716	386221	74	1	62435	3	Y	2005	1983	0				111
						1	4	2206	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58745 X	49403	-0-	-9342	-0-	81	1	46865	3	Y	2211	1919	0	247	1	56
						25	4	2432	9							
01	58745 X	57855	-0-	-890	-0-	91	1	52701	3	Y	4510	4293	0			273
						102	4	4961	9							
02	61888 X	61888	-0-	-0-	-0-	67	1	58310	3	Y	3173	3251	0			195
						21	4	3490	9							
03	65474 X	65474	-0-	-0-	-0-	64	1	61987	3	Y	3090	3086	0			199
						24	4	3399	9							
04	65934 X	65934	-0-	-0-	-0-	70	1	63151	3	Y	2465	2571	0			93
						1	4	2712	9							
05	58745 X	58571	-0-	-174	-0-	66	1	55854	3	Y	2409	2369	0			133
						1	4	2650	9							

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

12	SHUT IN	49429	-0-	49429	53076	82	1	47450	3	Y	1702	1477	0	195	1	43
						25	4	1872	9							
01	SHUT IN	58861	-0-	58861	111937	98	1	56196	3	Y	2235	2143	0			135
						108	4	2459	9							
02	SHUT IN	55179	-0-	55179	167116	61	1	52198	3	Y	2638	2611	0			162
						18	4	2902	9							
03	SHUT IN	57441	-0-	57441	224557	57	1	54639	3	Y	2476	2478	0			160
						21	4	2724	9							
04	SHUT IN	55744	-0-	55744	280301	59	1	53282	3	Y	2184	2262	0			82
						1	4	2402	9							
05	SHUT IN	51984	-0-	51984	332285	57	1	48625	3	Y	3001	2917	0			166
						1	4	3301	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	2358	-0-	2358	2358	2	1	1040	3	Y	1196	163	0	541	1	492
						1316	9									
02	SHUT IN	24258	-0-	24258	26616	22	1	17722	3	Y	5922	4303	0	2034	1	77
						6514	9									
03	SHUT IN	50076	-0-	50076	76692	67	1	42606	3	Y	6730	6737	0	1	8	69
						7403	9									
04	T. A.	36513	-0-	36513	113205	53	1	30894	3	Y	5060	5040	0			89
						5566	9									
05	T. A.	33038	-0-	33038	146243	93	1	27937	3	Y	4553	4579	0			63
						5008	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965

12	SHUT IN	49388	-0-	49388	52918	82	1	47376	3	Y	1732	1503	0	197	1	44
						25	4	1905	9							
01	SHUT IN	47748	-0-	47748	100666	78	1	44946	3	Y	2397	2296	0			145
						87	4	2637	9							
02	SHUT IN	47804	-0-	47804	148470	52	1	45259	3	Y	2252	2258	0			139
						16	4	2477	9							
03	SHUT IN	59280	-0-	59280	207750	58	1	56176	3	Y	2750	2712	0			177
						21	4	3025	9							
04	T. A.	60617	-0-	60617	268367	64	1	58165	3	Y	2170	2265	0			82
						1	4	2387	9							
05	T. A.	53820	-0-	53820	322187	61	1	51975	3	Y	1620	1613	0			89
						2	4	1782	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	3904	-0-	3904	3904	3	1	1995	3	Y	1733	236	0	784	1	713
						1906	9									
02	SHUT IN	27102	-0-	27102	31006	26	1	20858	3	Y	5653	4107	0	2185	1	74
						6218	9									
03	SHUT IN	51049	-0-	51049	82055	70	1	44871	3	Y	5553	5569	0	1	8	57
						6108	9									
04	T. A.	49368	-0-	49368	131423	76	1	44039	3	Y	4775	4748	0			84
						5253	9									
05	T. A.	40457	-0-	40457	171880	121	1	36187	3	Y	3772	3804	0			52
						4149	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	20430	-0-	20430	20430	227	1	17063	3	Y	2822	1647	0	673	1	502
						36	4	3104	9							
02	SHUT IN	46008	-0-	46008	66438	194	1	39379	3	Y	5696	5350	0	774	1	74
						169	4	6266	9							
03	SHUT IN	65984	-0-	65984	132422	242	1	58049	3	Y	6888	6887	0			75
						116	4	7577	9							
04	SHUT IN	59183	-0-	59183	191605	197	1	52267	3	Y	6021	5616	0	421	1	59
						96	4	6623	9							
05	T. A.	58420	-0-	58420	250025	206	1	51278	3	Y	6277	6005	0	235	1	96
						31	4	6905	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	4573	-0-	4573	4573	59	1	4405	3	Y	91	53	0	22	1	16
						9	4	100	9							
02	SHUT IN	49365	-0-	49365	53938	208	1	41949	3	Y	6389	5454	0	868	1	83
						180	4	7028	9							
03	127248 X	73310	-0-	-53938	-0-	263	1	63248	3	Y	8793	8781	0			95
						127	4	9672	9							
04	76027 X	76027	-0-	-0-	-0-	239	1	63273	3	Y	11272	10468	0	788	1	111
						116	4	12399	9							
*05	75223 X	75223	-0-	-0-	-0-	255	1	63346	3	Y	10531	10085	0	395	1	162
						38	4	11584	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 79H RRCID -> 276212 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8721 - 14739

12	SHUT IN	9306	-0-	9306	9306	5	1	3528	3	Y	5245	4713	0	475	1	57
						3	4	5770	9							
01	SHUT IN	36635	-0-	36635	45941	19	1	26388	3	Y	9297	9028	0	280	1	46
						1	4	10227	9							
02	SHUT IN	32502	-0-	32502	78443	888	1	21407	3	Y	9277	9258	0			65
						2	4	10205	9							
03	SHUT IN	33741	-0-	33741	112184	1121	1	20793	3	Y	10729	10736	0			58
						25	4	11802	9							
04	T. A.	34104	-0-	34104	146288	104	1	22644	3	Y	10310	10315	0			53
						15	4	11341	9							
05	T. A.	29146	-0-	29146	175434	49	1	19788	3	Y	8456	8463	0			46
						7	4	9302	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H STATE WELL #: 10H RRCID -> 276213 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7983 - 12312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	8402	-0-	8402	8402	49	1	4567	3	Y	3408	3330	1			78
						37	4	3749	9							
01	SHUT IN	18492	-0-	18492	26894	83	1	9431	3	Y	8103	8054	1			127
						65	4	8913	9							
02	SHUT IN	16447	-0-	16447	43341	62	1	9146	3	Y	6562	6535	1			154
						21	4	7218	9							
03	SHUT IN	18279	-0-	18279	61620	65	1	11290	3	Y	6278	6301	1			131
						18	4	6906	9							
04	T. A.	20184	-0-	20184	81804	63	1	13254	3	Y	6232	6216	1			147
						12	4	6855	9							
05	T. A.	23848	-0-	23848	105652	78	1	17802	3	Y	5424	5390	1			181
						2	4	5966	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 11H RRCID -> 276214 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7945 - 12534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14471	-0-	14471	14471	76	1	7082	3	Y	6595	6445	1			150
						58	4	7255	9							
01	SHUT IN	28535	-0-	28535	43006	141	1	15902	3	Y	11257	11230	1			177
						109	4	12383	9							
02	SHUT IN	19768	-0-	19768	62774	85	1	12514	3	Y	6491	6516	1			152
						29	4	7140	9							
03	SHUT IN	19555	-0-	19555	82329	73	1	12655	3	Y	6188	6211	1			129
						20	4	6807	9							
04	T. A.	13813	-0-	13813	96142	43	1	9085	3	Y	4252	4281	1			100
						8	4	4677	9							
05	T. A.	23641	-0-	23641	119783	79	1	17962	3	Y	5090	5020	1			170
						1	4	5599	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 276215 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8002 - 11572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	15799	-0-	15799	15799	76	1	7025	3	Y	7855	7676	1			179
						57	4	8641	9							
01	SHUT IN	25445	-0-	25445	41244	124	1	14006	3	Y	10199	10218	1			160
						96	4	11219	9							
02	SHUT IN	18550	-0-	18550	59794	69	1	10221	3	Y	7487	7471	1			176
						24	4	8236	9							
03	SHUT IN	20070	-0-	20070	79864	73	1	12635	3	Y	6675	6708	1	3	8	140
						19	4	7343	9							
04	T. A.	16863	-0-	16863	96727	52	1	10897	3	Y	5367	5380	1			127
						10	4	5904	9							
05	T. A.	15612	-0-	15612	112339	47	1	10644	3	Y	4473	4451	1			149
						1	4	4920	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 99H RRCID -> 276216 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8540 - 15714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13404	-0-	13404	13404	44	1	6277	3	Y	6427	2457	0	3459	1	511
						13	4	7070	9							
03	SHUT IN	19744	-0-	19744	33148	50	1	9252	3	Y	9485	9308	0	641	1	47
						8	4	10434	9							
04	T. A.	23281	-0-	23281	56429	52	1	13476	3	Y	8857	8859	0			45
						10	4	9743	9							
05	T. A.	14592	-0-	14592	71021	30	1	7204	3	Y	6687	6700	0			32
						2	4	7356	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 100H RRCID -> 276237 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8545 - 14269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11177	-0-	11177	11177	41	1	5936	3	Y	4716	1803	0	2538	1	375
						12	4	5188	9							
03	SHUT IN	13177	-0-	13177	24354	32	1	5884	3	Y	6596	6473	0	465	1	33
						5	4	7256	9							
04	T. A.	17177	-0-	17177	41531	32	1	8121	3	Y	8198	8190	0			41
						6	4	9018	9							
05	T. A.	21458	-0-	21458	62989	52	1	12414	3	Y	8171	8173	0			39
						4	4	8988	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 102H RRCID -> 276238 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8776 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	15188	-0-	15188	15188	48	1	6889	3	Y	7488	2863	0	4030	1	595
						14	4	8237	9							
03	SHUT IN	18100	-0-	18100	33288	45	1	8356	3	Y	8811	8646	0	716	1	44
						7	4	9692	9							
04	T. A.	22553	-0-	22553	55841	51	1	13094	3	Y	8544	8541	0	4	8	43
						10	4	9398	9							
05	T. A.	24192	-0-	24192	80033	62	1	14943	3	Y	8348	8351	0			40
						4	4	9183	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	7180	-0-	7180	7180	10	1	6179	3	Y	901	530	1			371
						991	9									
02	SHUT IN	67055	-0-	67055	74235	73	1	59048	3	Y	7213	7490	1			94
						7934	9									
03	127328 X	53093	-0-	-74235	-0-	68	1	43844	3	Y	8346	8354	0	1	8	85
						9181	9									
04	47199 X	47199	-0-	-0-	-0-	68	1	39201	3	Y	7209	7167	0			127
						7930	9									
*05	38421 X	38421	-0-	-0-	-0-	107	1	32051	3	Y	5694	5742	0			79
						6263	9									

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	5377	-0-	5377	5377	7	1	4469	3	Y	819	482	1			337
						901	9									
02	SHUT IN	51518	-0-	51518	56895	54	1	43818	3	Y	6951	7197	1			91
						7646	9									
03	104804 X	47909	-0-	-56895	-0-	62	1	39364	3	Y	7712	7723	0	1	8	79
						8483	9									
04	43352 X	43352	-0-	-0-	-0-	62	1	36005	3	Y	6623	6586	0			116
						7285	9									
*05	34353 X	34353	-0-	-0-	-0-	95	1	28503	3	Y	5232	5276	0			72
						5755	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	6336	-0-	6336	6336	8	1	5192	3	Y	1033	608	1			425
						1136	9									
02	SHUT IN	55575	-0-	55575	61911	59	1	47982	3	Y	6849	7185	1			89
						7534	9									
03	111931 X	50020	-0-	-61911	-0-	64	1	40870	3	Y	8260	8264	0	1	8	84
						9086	9									
04	43762 X	43762	-0-	-0-	-0-	62	1	35908	3	Y	7084	7044	0			124
						7792	9									
*05	36458 X	36458	-0-	-0-	-0-	101	1	30201	3	Y	5596	5643	0			77
						6156	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	12675	-0-	12675	12675	47	1	9219	3	Y	3075	1300	0	1181	1	594
						26	4	3383	9							
02	103519 X	90844	-0-	-12675	-0-	223	1	74941	3	Y	14122	14549	0			167
						146	4	15534	9							
03	86556 X	86556	-0-	-0-	-0-	158	1	73905	3	Y	11089	11089	0			167
						295	4	12198	9							
04	66009 X	66009	-0-	-0-	-0-	137	1	56796	3	Y	8248	8234	0			181
						3	4	9073	9							
*05	70063 X	70063	-0-	-0-	-0-	170	1	61583	3	Y	7554	7594	0	5	8	136
						1	4	8309	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	10902	-0-	10902	10902	44	1	8484	3	Y	2137	903	0	821	1	413
						23	4	2351	9							
02	136807 X	125905	-0-	-10902	-0-	329	1	110917	3	Y	13129	13387	0			155
						217	4	14442	9							
03	93215 X	93215	-0-	-0-	-0-	171	1	80187	3	Y	11397	11381	0			171
						320	4	12537	9							
04	69303 X	69303	-0-	-0-	-0-	147	1	60670	3	Y	7712	7714	0			169
						3	4	8483	9							
*05	65521 X	65521	-0-	-0-	-0-	161	1	58014	3	Y	6677	6726	0			120
						1	4	7345	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	6856	-0-	6856	6856	25	1	4917	3	Y	1727	1393	1			334
						14	4	1900	9							
02	84605 X	77749	-0-	-6856	-0-	204	1	68679	3	Y	7938	8178	1			94
						134	4	8732	9							
03	102031 X	102031	-0-	-0-	-0-	185	1	86853	3	Y	13315	13209	0			200
						346	4	14647	9							
04	81707 X	81707	-0-	-0-	-0-	173	1	71391	3	Y	9218	9216	0			202
						3	4	10140	9							
*05	78129 X	78129	-0-	-0-	-0-	189	1	68450	3	Y	8625	8672	0			155
						2	4	9488	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	3665	-0-	3665	3665	3	1	1948	3	Y	1558	212	0	705	1	641
						1714	9									
02	SHUT IN	28004	-0-	28004	31669	25	1	20595	3	Y	6713	4877	0	2389	1	88
						7384	9									
03	SHUT IN	45307	-0-	45307	76976	59	1	37667	3	Y	6892	6909	0	1	8	70
						7581	9									
04	T. A.	47851	-0-	47851	124827	71	1	41217	3	Y	5966	5931	0			105
						6563	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	124827					Y	NO RPT					105

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276398 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8534 - 14567

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	9082	-0-	9082	9082	35	1	6881	3	Y	1952	1575	1			377
						19	4	2147	9							
02	SHUT IN	63046	-0-	63046	72128	147	1	49658	3	Y	11949	12185	1			141
						97	4	13144	9							
03	159693 X	87565	-0-	-72128	-0-	156	1	73422	3	Y	12449	12403	0			187
						293	4	13694	9							
04	74304 X	74304	-0-	-0-	-0-	158	1	65423	3	Y	7927	7940	0			174
						3	4	8720	9							
*05	69580 X	69580	-0-	-0-	-0-	169	1	61284	3	Y	7386	7427	0			133
						2	4	8125	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 41HR RRCID -> 276400 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8706 - 15213

*12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	7	1	1816	3	Y	518	434	1			84
						1	4	570	9							
*01	53033 X	53033	-0-	-0-	-0-	117	1	46598	3	Y	5737	5733	1			88
						7	4	6311	9							
*02	72856 X	56388	-0-	-16468	-0-	112	1	48814	3	Y	6780	6737	1			131
						4	4	7458	9							
*03	80662 X	67458	-0-	-13204	-0-	138	1	59300	3	Y	7288	7340	1			79
						3	4	8017	9							
*04	78060 X	61492	-0-	-16568	-0-	121	1	54357	3	Y	6346	6348	1			77
						33	4	6981	9							
*05	80662 X	62840	-0-	-17822	-0-	128	1	56303	3	Y	5806	5805	1			78
						22	4	6387	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 276402 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8681 - 15179

12	SHUT IN	2057	-0-	2057	2057	6	1	1550	3	Y	455	381	1			74
						501	9									
01	SHUT IN	62198	-0-	62198	64255	144	1	57274	3	Y	4338	4345	1			67
						8	4	4772	9							
02	SHUT IN	64940	-0-	64940	129195	134	1	58549	3	Y	5684	5641	1			110
						5	4	6252	9							
03	180506 X	51311	-0-	-129195	-0-	103	1	44281	3	Y	6295	6337	1			68
						2	4	6925	9							
04	68070 X	51557	-0-	-16513	-0-	102	1	45859	3	Y	5062	5069	1			61
						28	4	5568	9							
05	70339 X	54833	-0-	-15506	-0-	112	1	49018	3	Y	5167	5159	1			69
						19	4	5684	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 46HR RRCID -> 276403 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8858 - 15235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	2207	-0-	2207	2207	6	1	1643	3	Y	506	424	1			82
						1	4	557	9							
01	SHUT IN	70903	-0-	70903	73110	164	1	65292	3	Y	4943	4949	1			76
						10	4	5437	9							
02	SHUT IN	62119	-0-	62119	135229	127	1	55453	3	Y	5940	5901	1			115
						5	4	6534	9							
03	199988 X	64759	-0-	-135229	-0-	133	1	56829	3	Y	7086	7125	1			76
						2	4	7795	9							
04	75870 X	61056	-0-	-14814	-0-	121	1	54192	3	Y	6100	6102	1			74
						33	4	6710	9							
05	78399 X	62782	-0-	-15617	-0-	127	1	56001	3	Y	6030	6023	1			81
						21	4	6633	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	2021	-0-	2021	2021	6	1	1700	3	Y	285	239	1			46
						1	4	314	9							
01	SHUT IN	49406	-0-	49406	51427	109	1	43378	3	Y	5375	5338	1			83
						6	4	5913	9							
02	104899 X	53472	-0-	-51427	-0-	105	1	46090	3	Y	6612	6567	1			128
						4	4	7273	9							
03	81654 X	70811	-0-	-10843	-0-	145	1	62246	3	Y	7652	7698	1			82
						3	4	8417	9							
04	79020 X	66419	-0-	-12601	-0-	131	1	58688	3	Y	6877	6876	1			83
						35	4	7565	9							
05	81654 X	67770	-0-	-13884	-0-	136	1	60062	3	Y	6863	6854	1			92
						23	4	7549	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	2274	-0-	2274	2274	6	1	1786	3	Y	437	366	1			71
						1	4	481	9							
01	SHUT IN	64435	-0-	64435	66709	144	1	57527	3	Y	6142	6119	1			94
						8	4	6756	9							
02	SHUT IN	63752	-0-	63752	130461	129	1	56421	3	Y	6543	6510	1			127
						5	4	7197	9							
03	200372 X	69911	-0-	-130461	-0-	143	1	61305	3	Y	7692	7736	1			83
						2	4	8461	9							
04	75870 X	65929	-0-	-9941	-0-	130	1	58410	3	Y	6685	6687	1			81
						35	4	7354	9							
05	78399 X	67806	-0-	-10593	-0-	138	1	60661	3	Y	6349	6345	1			85
						23	4	6984	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	1938	-0-	1938	1938	6	1	1606	3	Y	296	248	1			48
						326	9									
01	SHUT IN	55709	-0-	55709	57647	129	1	51171	3	Y	4001	3988	1			61
						8	4	4401	9							
02	110281 X	52634	-0-	-57647	-0-	101	1	44227	3	Y	7547	7462	1			146
						4	4	8302	9							
03	96472 X	79727	-0-	-16745	-0-	161	1	69110	3	Y	9503	9547	1			102
						3	4	10453	9							
04	93360 X	73229	-0-	-20131	-0-	143	1	64228	3	Y	8017	8022	1			97
						39	4	8819	9							
05	96472 X	75475	-0-	-20997	-0-	151	1	66683	3	Y	7832	7824	1			105
						26	4	8615	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	7323	-0-	7323	7323	9	1	5530	3	Y	1622	221	0	734	1	667
						1784	9									
02	SHUT IN	59563	-0-	59563	66886	65	1	53021	3	Y	5888	4278	0	2200	1	77
						6477	9									
03	120617 X	53731	-0-	-66886	-0-	68	1	43495	3	Y	9244	9227	0			94
						10168	9									
04	46320 X	46320	-0-	-0-	-0-	65	1	37354	3	Y	8092	8043	0	1	8	142
						8901	9									
*05	35801 X	35801	-0-	-0-	-0-	96	1	28675	3	Y	6391	6445	0			88
						7030	9									

FOGMT WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	19755	-0-	19755	19755	206	1	11376	3	Y	7416	4544	0	2150	1	722
						15	4	8158	9							
03	SHUT IN	25574	-0-	25574	45329	167	1	16064	3	Y	8392	7845	0	1188	1	81
						112	4	9231	9							
04	SHUT IN	15865	-0-	15865	61194	92	1	8450	3	Y	6650	6639	0	18	1	74
						8	4	7315	9							
05	SHUT IN	12707	-0-	12707	73901	108	1	8256	3	Y	3924	3951	0			47
						27	4	4316	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 101H RRCID -> 276432 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8668 - 12991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	13262	-0-	13262	13262	44	1	6234	3	Y	6337	2423	0	3411	1	503
						13	4	6971	9							
03	SHUT IN	16830	-0-	16830	30092	39	1	7325	3	Y	8600	8438	0	622	1	43
						6	4	9460	9							
04	SHUT IN	21928	-0-	21928	52020	49	1	12752	3	Y	8288	8289	0			42
						10	4	9117	9							
05	SHUT IN	22735	-0-	22735	74755	52	1	12515	3	Y	9240	9238	0			44
						4	4	10164	9							

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 276434 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6730 - 13151

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3818	-0-	3818	3818	30	1	1682	3	Y	1913	1172	0	555	1	186
						2	4	2104	9							
03	SHUT IN	29077	-0-	29077	32895	179	1	17240	3	Y	10489	9805	0	769	1	101
						120	4	11538	9							
04	SHUT IN	27805	-0-	27805	60700	163	1	14916	3	Y	11556	11507	0	22	1	128
						14	4	12712	9							
05	SHUT IN	30570	-0-	30570	91270	257	1	19478	3	Y	9793	9804	0			117
						63	4	10772	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7329 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 276436 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8496 - 13230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3882	-0-	3882	3882	2	1	297	3	Y	3256	1245	0	1752	1	259
						1	4	3582	9							
03	SHUT IN	22990	-0-	22990	26872	64	1	11972	3	Y	9949	9763	0	396	1	49
						10	4	10944	9							
04	SHUT IN	23205	-0-	23205	50077	47	1	12218	3	Y	9937	9936	0			50
						9	4	10931	9							
05	T. A.	25240	-0-	25240	75317	59	1	14184	3	Y	9994	9996	0			48
						4	4	10993	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 97H RRCID -> 276437 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8527 - 12984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3481	-0-	3481	3481	1	1	112	3	Y	3062	1171	0	1648	1	243
						3368	9									
03	SHUT IN	22164	-0-	22164	25645	63	1	11792	3	Y	9363	9188	0	372	1	46
						10	4	10299	9							
04	SHUT IN	20627	-0-	20627	46272	44	1	11217	3	Y	8506	8509	0			43
						9	4	9357	9							
05	T. A.	23551	-0-	23551	69823	62	1	14612	3	Y	8066	8070	0			39
						4	4	8873	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 276461 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	47152	-0-	47152	84315	35	1	29298	3	Y	16181	14539	0	1751	1	177
						20	4	17799	9							
01	T. A.	63838	-0-	63838	148153	28	1	39287	3	Y	22293	21649	0	711	1	110
						1	4	24522	9							
02	T. A.	45632	-0-	45632	193785	1197	1	28871	3	Y	14146	14157	0			99
						3	4	15561	9							
03	T. A.	40949	-0-	40949	234734	1351	1	25047	3	Y	13201	13228	0			72
						30	4	14521	9							
04	T. A.	40857	-0-	40857	275591	128	1	28343	3	Y	11243	11257	0			58
						19	4	12367	9							
05	T. A.	37078	-0-	37078	312669	67	1	26651	3	Y	9409	9416	0			51
						10	4	10350	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	33499	-0-	33499	36329	27	1	22590	3	Y	9879	8877	0	916	1	108
						15	4	10867	9							
01	SHUT IN	23336	-0-	23336	59665	10	1	13895	3	Y	8574	8327	0	313	1	42
						9431	9									
02	SHUT IN	19973	-0-	19973	79638	480	1	11570	3	Y	7202	7194	0			50
						1	4	7922	9							
03	SHUT IN	28462	-0-	28462	108100	982	1	18221	3	Y	8397	8401	0			46
						22	4	9237	9							
*04	SHUT IN	26032	-0-	26032	134132	64	1	14252	3	Y	10643	10634	1			55
						9	4	11707	9							
05	SHUT IN	35256	-0-	35256	169388	64	1	25308	3	Y	8976	8982	0			49
						10	4	9874	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	42831	-0-	42831	58190	34	1	28129	3	Y	13316	11965	0	1348	1	145
						20	4	14648	9							
01	SHUT IN	28607	-0-	28607	86797	12	1	16967	3	Y	10571	10265	0	399	1	52
						11628	9									
02	SHUT IN	23969	-0-	23969	110766	564	1	13616	3	Y	8898	8888	0			62
						1	4	9788	9							
03	SHUT IN	39129	-0-	39129	149895	1338	1	24799	3	Y	11784	11782	0			64
						30	4	12962	9							
04	SHUT IN	35086	-0-	35086	184981	106	1	23461	3	Y	10457	10467	0			54
						16	4	11503	9							
05	SHUT IN	33270	-0-	33270	218251	60	1	24133	3	Y	8244	8253	0			45
						9	4	9068	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 75H RRCID -> 276561 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	53242	-0-	53242	81623	44	1	36768	3	Y	14913	13400	0	1592	1	163
						26	4	16404	9							
01	SHUT IN	53820	-0-	53820	135443	27	1	37190	3	Y	15094	14658	0	524	1	75
						16603	9									
02	SHUT IN	40836	-0-	40836	176279	1059	1	25542	3	Y	12939	12924	0			90
						2	4	14233	9							
03	SHUT IN	39883	-0-	39883	216162	1400	1	25955	3	Y	11360	11388	0			62
						32	4	12496	9							
04	SHUT IN	33513	-0-	33513	249675	109	1	23955	3	Y	8575	8593	0			44
						16	4	9433	9							
05	SHUT IN	31443	-0-	31443	281118	55	1	22191	3	Y	8354	8353	0			45
						8	4	9189	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 95H RRCID -> 276562 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8530 - 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
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3459	-0-	3459	3459	1	1	83	3	Y	3068	1173	0	1651	1	244
						3375	9									
03	SHUT IN	21508	-0-	21508	24967	61	1	11290	3	Y	9225	9052	0	371	1	46
						9	4	10148	9							
04	SHUT IN	18384	-0-	18384	43351	34	1	8622	3	Y	8837	8839	0			44
						7	4	9721	9							
05	SHUT IN	22101	-0-	22101	65452	45	1	10930	3	Y	10112	10108	0			48
						3	4	11123	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 62H RRCID -> 276583 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 276588 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8566 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	1644	-0-	1644	1644	2	1	1441	3	Y	183	25	0	83	1	75
						201	9									
02	SHUT IN	51112	-0-	51112	52756	55	1	44393	3	Y	6058	4402	0	1652	1	79
						6664	9									
03	SHUT IN	51904	-0-	51904	104660	66	1	42028	3	Y	8918	8906	0			91
						9810	9									
04	SHUT IN	47463	-0-	47463	152123	67	1	38625	3	Y	7974	7925	0			140
						8771	9									
05	SHUT IN	36731	-0-	36731	188854	99	1	29703	3	Y	6299	6352	0			87
						6929	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	47465	-0-	47465	47465	196	1	39568	3	Y	6847	5828	0	930	1	89
						169	4	7532	9							
03	SHUT IN	61208	-0-	61208	108673	211	1	50637	3	Y	9326	9314	0			101
						101	4	10259	9							
04	157464 X	48791	-0-	-108673	-0-	151	1	39891	3	Y	7887	7359	0	552	1	77
						73	4	8676	9							
*05	50950 X	50950	-0-	-0-	-0-	172	1	42858	3	Y	7176	6874	0	269	1	110
						26	4	7894	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 276632 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8609 - 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
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	11376	-0-	11376	11376	32	1	4670	3	Y	6058	2316	0	3261	1	481
						10	4	6664	9							
03	SHUT IN	16885	-0-	16885	28261	15812	3	245	4	Y	753	5	0	679	1	225
						828	9					3	8			
*04	SHUT IN	40527	-0-	40527	68788	89	1	22895	3	Y	15933	15853	0			80
						17	4	17526	9							
05	SHUT IN	39976	-0-	39976	108764	105	1	24911	3	Y	13594	13609	0			65
						7	4	14953	9							

BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 276633 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8787 - 12913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	1906	-0-	1906	1906	2	1	1571	3	Y	303	41	0	137	1	125
						333	9									
02	SHUT IN	61552	-0-	61552	63458	71	1	57578	3	Y	3548	2578	0	1049	1	46
						3903	9									
03	SHUT IN	62292	-0-	62292	125750	93	1	59527	3	Y	2429	2450	0			25
						2672	9									
04	SHUT IN	49566	-0-	49566	175316	78	1	45045	3	Y	4039	3993	0			71
						4443	9									
05	SHUT IN	38158	-0-	38158	213474	115	1	34257	3	Y	3442	3465	0			48
						3786	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 276635 COMPL. DATE 01/01/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8586 - 14538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	9685	-0-	9685	9685	23	1	3297	3	Y	5780	2210	0	3111	1	459
						7	4	6358	9							
03	SHUT IN	37956	-0-	37956	47641	114	1	21284	3	Y	15036	14754	0	666	1	75
						18	4	16540	9							
04	SHUT IN	46602	-0-	46602	94243	118	1	30430	3	Y	14574	14576	0			73
						23	4	16031	9							
05	SHUT IN	38652	-0-	38652	132895	106	1	25343	3	Y	11995	12011	0			57
						8	4	13195	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8694 - 14866

12	SHUT IN	4266	-0-	4266	4266	2	1	1923	3	Y	2127	1912	0	192	1	23
						1	4	2340	9							
01	SHUT IN	23268	-0-	23268	27534	12	1	16735	3	Y	5928	5757	0	165	1	29
						6521	9									
02	SHUT IN	25964	-0-	25964	53498	663	1	15992	3	Y	8462	8432	0			59
						1	4	9308	9							
03	SHUT IN	34432	-0-	34432	87930	1183	1	21941	3	Y	10255	10258	0			56
						27	4	11281	9							
04	SHUT IN	33563	-0-	33563	121493	102	1	22664	3	Y	9802	9807	0			51
						15	4	10782	9							
05	SHUT IN	30880	-0-	30880	152373	53	1	20940	3	Y	8981	8983	0			49
						8	4	9879	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8767 - 15057

12	SHUT IN	307	-0-	307	307	35	3	272	9	Y	247	222	0	22	1	3
01	SHUT IN	21721	-0-	21721	22028	12	1	16445	3	Y	4785	4647	0	117	1	24
						5264	9									
02	SHUT IN	25424	-0-	25424	47452	663	1	15982	3	Y	7979	7947	0			56
						2	4	8777	9							
03	SHUT IN	21903	-0-	21903	69355	554	1	10273	3	Y	10057	10058	0			55
						13	4	11063	9							
04	SHUT IN	21843	-0-	21843	91198	60	1	13179	3	Y	7814	7829	0			40
						9	4	8595	9							
05	SHUT IN	15587	-0-	15587	106785	23	1	9141	3	Y	5835	5843	0			32
						4	4	6419	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 94H RRCID -> 276655 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8616 - 13666

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3971	-0-	3971	3971	1	1	103	3	Y	3515	1344	0	1892	1	279
						3867	9									
03	SHUT IN	27221	-0-	27221	31192	84	1	15545	3	Y	10526	10329	0	424	1	52
						13	4	11579	9							
04	SHUT IN	25371	-0-	25371	56563	63	1	16344	3	Y	8138	8149	0			41
						12	4	8952	9							
05	SHUT IN	20456	-0-	20456	77019	51	1	12394	3	Y	7279	7280	0	5	8	35
						4	4	8007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 98H RRCID -> 276656 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8560 - 12973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	4060	-0-	4060	4060	2	1	288	3	Y	3426	1310	0	1844	1	272
						1	4	3769	9							
03	SHUT IN	22314	-0-	22314	26374	68	1	12550	3	Y	8805	8640	0	393	1	44
						10	4	9686	9							
04	SHUT IN	25843	-0-	25843	52217	58	1	15004	3	Y	9791	9786	0			49
						11	4	10770	9							
05	SHUT IN	25207	-0-	25207	77424	57	1	13620	3	Y	10478	10477	0			50
						4	4	11526	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 276659 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	3797	-0-	3797	3797	33	1	1845	3	Y	1743	1068	0	505	1	170
						2	4	1917	9							
03	SHUT IN	32488	-0-	32488	36285	215	1	20649	3	Y	10436	9755	0	750	1	101
						144	4	11480	9							
04	SHUT IN	34470	-0-	34470	70755	257	1	23612	3	Y	9616	9589	0	22	1	106
						23	4	10578	9							
05	SHUT IN	29436	-0-	29436	100191	258	1	19567	3	Y	8680	8682	0			104
						63	4	9548	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 83H RRCID -> 276668 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8747 - 14916

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	7454	-0-	7454	7454	19	1	2667	3	Y	4329	1655	0	2330	1	344
						6	4	4762	9							
03	SHUT IN	21054	-0-	21054	28508	50	1	9359	3	Y	10579	10380	0	490	1	53
						8	4	11637	9							
04	SHUT IN	26793	-0-	26793	55301	47	1	12028	3	Y	13372	13358	0			67
						9	4	14709	9							
05	SHUT IN	31204	-0-	31204	86505	56	1	13313	3	Y	16210	16167	0	33	8	77
						4	4	17831	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 276676 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 6916 - 11737

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	19501	-0-	19501	19501	75	1	11796	3	Y	6936	6947	0			90
						7630	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	13902	-0-	13902	13902	111	1	6488	3	Y	6639	4828	0	1747	1	64
						7303	9									
04	SHUT IN	22441	-0-	22441	36343	115	1	13159	3	Y	8334	8274	0	40	1	84
						9167	9									
05	SHUT IN	22089	-0-	22089	58432	94	1	14797	3	Y	6544	6543	0			85
						7198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 276689 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	19451	-0-	19451	19451	13	1	17211	3	Y	2024	1966	0	48	1	10
						1	4	2226	9							
02	SHUT IN	27155	-0-	27155	46606	964	1	23256	3	Y	2666	2657	0			19
						2	4	2933	9							
03	SHUT IN	37346	-0-	37346	83952	1237	1	22947	3	Y	11940	11894	0			65
						28	4	13134	9							
04	SHUT IN	35020	-0-	35020	118972	101	1	22136	3	Y	11607	11612	0			60
						15	4	12768	9							
05	SHUT IN	35244	-0-	35244	154216	54	1	21444	3	Y	12489	12481	0			68
						8	4	13738	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	88	83	1			5
03	SHUT IN	54580	-0-	54580	54580	333	1	46496	3	Y	7046	6823	1			228
						7751	9									
04	SHUT IN	23686	-0-	23686	78266	134	1	18387	3	Y	4687	4804	1			111
						9	4	5156	9							
05	SHUT IN	25404	-0-	25404	103670	154	1	19770	3	Y	4950	4878	1			183
						35	4	5445	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 276766 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	13398	-0-	13398	13398	106	1	6201	3	Y	6446	4688	0	1696	1	62
						7091	9									
04	SHUT IN	21445	-0-	21445	34843	111	1	12654	3	Y	7891	7834	0	39	1	80
						8680	9									
05	SHUT IN	21307	-0-	21307	56150	96	1	14986	3	Y	5659	5665	0			74
						6225	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOGMT WELL #: 42SP RRCID -> 276799 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 7195 - 13844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	7195	-0-	7195	7195	51	1	2854	3	Y	3896	2387	0	1130	1	379
						4	4	4286	9							
03	SHUT IN	28046	-0-	28046	35241	189	1	18150	3	Y	8709	8141	0	863	1	84
						127	4	9580	9							
04	SHUT IN	16940	-0-	16940	52181	101	1	9234	3	Y	6905	6895	0	18	1	76
						9	4	7596	9							
05	SHUT IN	16450	-0-	16450	68631	132	1	10059	3	Y	5661	5669	0			68
						32	4	6227	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	10143	-0-	10143	10143	108	1	6369	3	Y	3333	2424	0	877	1	32
						3666	9									
04	SHUT IN	19858	-0-	19858	30001	120	1	13633	3	Y	5550	5506	0	20	1	56
						6105	9									
05	SHUT IN	22894	-0-	22894	52895	97	1	15196	3	Y	6910	6876	0			90
						7601	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 276801 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	17138	-0-	17138	17138	103	1	6072	3	Y	9966	7247	0	2622	1	97
						10963	9									
04	SHUT IN	22123	-0-	22123	39261	89	1	10186	3	Y	10771	10699	0	60	1	109
						11848	9									
05	SHUT IN	18630	-0-	18630	57891	72	1	11358	3	Y	6545	6569	0			85
						7200	9									

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	19596	-0-	19596	19596	176	1	10311	3	Y	8281	6022	0	2179	1	80
						9109	9									
04	SHUT IN	22179	-0-	22179	41775	97	1	11093	3	Y	9990	9919	0	50	1	101
						10989	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	41775					Y	NO RPT					101

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8516	-0-	8516	8516	100	1	5844	3	Y	2338	1700	0	615	1	23
						2572	9									
04	SHUT IN	16212	-0-	16212	24728	113	1	12916	3	Y	2894	2874	0	14	1	29
						3183	9									
05	SHUT IN	18281	-0-	18281	43009	85	1	13410	3	Y	4351	4323	0			57
						4786	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 90H RRCID -> 276863 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8540 - 14252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	5203	-0-	5203	5203	6	1	831	3	Y	3967	1517	0	2135	1	315
						2	4	4364	9							
03	SHUT IN	25116	-0-	25116	30319	67	1	12511	3	Y	11389	11175	0	472	1	57
						10	4	12528	9							
04	SHUT IN	19477	-0-	19477	49796	35	1	8987	3	Y	9498	9507	0			48
						7	4	10448	9							
05	SHUT IN	30089	-0-	30089	79885	70	1	16696	3	Y	12107	12097	0			58
						5	4	13318	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 91H RRCID -> 276865 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8533 - 14100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	5093	-0-	5093	5093	6	1	895	3	Y	3809	1456	0	2050	1	303
						2	4	4190	9							
03	SHUT IN	24502	-0-	24502	29595	63	1	11636	3	Y	11630	11412	0	463	1	58
						10	4	12793	9							
04	SHUT IN	23861	-0-	23861	53456	39	1	9999	3	Y	12559	12554	0			63
						8	4	13815	9							
05	SHUT IN	27527	-0-	27527	80983	60	1	14402	3	Y	11874	11880	0			57
						4	4	13061	9							

FOGMT WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7020 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	5580	-0-	5580	5580	43	1	2351	3	Y	2894	1773	0	839	1	282
						3	4	3183	9							
03	SHUT IN	26627	-0-	26627	32207	167	1	16127	3	Y	9291	8685	0	798	1	90
						113	4	10220	9							
04	SHUT IN	22796	-0-	22796	55003	145	1	13325	3	Y	8466	8442	0	20	1	94
						13	4	9313	9							
05	SHUT IN	23306	-0-	23306	78309	189	1	14320	3	Y	7955	7954	0			95
						46	4	8751	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 276911 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8614 - 14656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	8418	-0-	8418	8418	22	1	3196	3	Y	4721	1805	0	2541	1	375
						7	4	5193	9							
03	SHUT IN	27948	-0-	27948	36366	70	1	13008	3	Y	13508	13255	0	561	1	67
						11	4	14859	9							
04	SHUT IN	27559	-0-	27559	63925	52	1	13416	3	Y	12801	12804	0			64
						10	4	14081	9							
05	SHUT IN	34160	-0-	34160	98085	73	1	17391	3	Y	15174	15165	0			73
						5	4	16691	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7000	-0-	7000	7000	58	1	3704	3	Y	2944	2531	1			413
						3238	9									
04	SHUT IN	38478	-0-	38478	45478	99	1	27216	3	Y	10148	8616	0	1318	1	627
						11163	9									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	45478					Y	NO RPT					627

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 276918 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8361 - 15741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8507	-0-	8507	8507	63	1	4019	3	Y	4023	3458	1			565
						4425	9									
04	SHUT IN	45574	-0-	45574	54081	111	1	30653	3	Y	13464	11432	0	1765	1	832
						14810	9									
05	SHUT IN	33617	-0-	33617	87698	47	1	20713	3	Y	11688	8860	0	3508	1	152
						12857	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	7192	-0-	7192	7192	57	1	3626	3	Y	3190	2742	1			448
						3509	9									
04	SHUT IN	38857	-0-	38857	46049	98	1	26809	3	Y	10864	9225	0	1416	1	671
						11950	9									
05	SHUT IN	29897	-0-	29897	75946	41	1	18097	3	Y	10690	8103	0	3119	1	139
						11759	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 108H RRCID -> 276920 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8384 - 16883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6621	-0-	6621	6621	49	1	3159	3	Y	3103	2667	1			436
						3413	9									
04	SHUT IN	40270	-0-	40270	46891	98	1	26911	3	Y	12055	10236	0	1510	1	745
						13261	9									
05	SHUT IN	28152	-0-	28152	75043	31	1	13638	3	Y	13166	9980	0	3759	1	172
						14483	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	27	1			2
03	SHUT IN	38417	-0-	38417	38417	233	1	32566	3	Y	5107	4944	1			165
						5618	9									
04	SHUT IN	35989	-0-	35989	74406	213	1	29005	3	Y	6144	6163	1			146
						13	4	6758	9							
05	SHUT IN	27176	-0-	27176	101582	170	1	21751	3	Y	4743	4713	1			176
						38	4	5217	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 92H RRCID -> 276938 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8566 - 13973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	5950	-0-	5950	5950	7	1	1014	3	Y	4479	1712	0	2411	1	356
						2	4	4927	9							
03	SHUT IN	28966	-0-	28966	34916	80	1	14853	3	Y	12746	12508	0	531	1	63
						12	4	14021	9							
04	SHUT IN	30744	-0-	30744	65660	71	1	18573	3	Y	10987	10995	0			55
						14	4	12086	9							
05	SHUT IN	25295	-0-	25295	90955	53	1	12735	3	Y	11366	11367	0			54
						4	4	12503	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 93H RRCID -> 276954 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8554 - 14027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	7493	-0-	7493	7493	17	1	2477	3	Y	4541	1736	0	2444	1	361
						4	4	4995	9							
03	SHUT IN	26357	-0-	26357	33850	56	1	10382	3	Y	14464	14193	0	560	1	72
						9	4	15910	9							
04	SHUT IN	25379	-0-	25379	59229	45	1	11569	3	Y	12505	12514	0			63
						9	4	13756	9							
05	SHUT IN	33222	-0-	33222	92451	75	1	17889	3	Y	13865	13862	0			66
						6	4	15252	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 89H RRCID -> 276956 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8620 - 14571

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	8121	-0-	8121	8121	17	1	2411	3	Y	5171	1977	0	2783	1	411
						5	4	5688	9							
03	SHUT IN	24503	-0-	24503	32624	57	1	10628	3	Y	12554	12319	0	584	1	62
						9	4	13809	9							
04	SHUT IN	23476	-0-	23476	56100	40	1	10276	3	Y	11956	11958	0			60
						8	4	13152	9							
05	SHUT IN	26568	-0-	26568	82668	57	1	13609	3	Y	11725	11729	0			56
						4	4	12898	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 276957 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	5999	-0-	5999	5999	66	1	1801	3	Y	3745	3252	1	8	3	485
						12	4	4120	9							
04	SHUT IN	21141	-0-	21141	27140	109	1	8142	3	Y	11716	12137	1			64
						2	4	12888	9							
05	SHUT IN	16449	-0-	16449	43589	66	1	6248	3	Y	9202	9157	1			109
						13	4	10122	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 21H RRCID -> 276960 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8039 - 12481

03	SHUT IN	6998	-0-	6998	6998	75	1	2067	3	Y	4402	3823	1	9	3	570
						14	4	4842	9							
04	SHUT IN	24046	-0-	24046	31044	113	1	8505	3	Y	14024	14517	1			77
						2	4	15426	9							
05	SHUT IN	16731	-0-	16731	47775	48	1	4530	3	Y	11040	10987	1			130
						9	4	12144	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	6923	-0-	6923	6923	53	1	3366	3	Y	3185	2738	1			447
						3504	9									
04	SHUT IN	34618	-0-	34618	41541	83	1	22748	3	Y	10715	9098	0	1402	1	662
						11787	9									
05	SHUT IN	22124	-0-	22124	63665	29	1	13060	3	Y	8214	6226	0	2543	1	107
						9035	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 22H RRCID -> 277021 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 12984

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 92H RRCID -> 277026 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 277079 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	10712	-0-	10712	10712	19 5533	1 9	5160	3	Y	5030	4271	0	448	1	311
05	SHUT IN	26929	-0-	26929	37641	39 9560	1 9	17330	3	Y	8691	6588	0	2301	1	113

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 277080 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8510 - 15580

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	3554	-0-	3554	3554	4 2386	1 9	1164	3	Y	2169	1842	0	193	1	134
05	SHUT IN	44317	-0-	44317	47871	77 10247	1 9	33993	3	Y	9315	7061	0	2267	1	121

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 277082 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	8177	-0-	8177	8177	62 4177	1 9	3938	3	Y	3797	3264	1			533
04	SHUT IN	40789	-0-	40789	48966	96 14295	1 9	26398	3	Y	12995	11034	0	1691	1	803
05	SHUT IN	29574	-0-	29574	78540	42 10866	1 9	18666	3	Y	9878	7488	0	3064	1	129

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 7417 PERF. N/A

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

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7179 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13737

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14197

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953

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-			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 #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183

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

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091

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-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 7122 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 05/25/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218

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-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DIAMOND H RANCH WELL #: 13H RRCID -> 277197 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8135 - 13386

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

BRISCOE CARLA RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIAMOND H RANCH WELL #: 23H RRCID -> 277221 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8129 - 13003

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-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

12	26777 X	26777	-0-	-0-	-0-	25272	2	1505	9	N	1368	1469	1	2	8			393
01	24397 X	22791	-0-	-1606	-0-	21474	2	1317	9	N	1197	1467	1					123
02	22036 X	19534	-0-	-2502	-0-	18399	2	1135	9	N	1032	724	1	2	8			429
03	26474 X	19620	-0-	-6854	-0-	18596	2	1024	9	N	931	920	1					440
04	25620 X	20862	-0-	-4758	-0-	19683	2	1179	9	N	1072	1099	1	3	8			410
05	26474 X	20840	-0-	-5634	-0-	19770	2	1070	9	N	973	1260	1					123

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

12	33356 X	7835	-0-	-25521	-0-	904	1	5841	2	N	991	1290	1	7	8			143
						1090	9											
01	8953 X	8953	-0-	-0-	-0-	1130	1	6603	2	N	1109	929	1	2	8			321
						1220	9											
02	7579 X	7579	-0-	-0-	-0-	1049	1	5428	2	N	1002	934	1	5	8			384
						1102	9											
03	10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	1192	1	8367	2	N	1233	1108	1	4	8			505
						1356	9											
04	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	699	1	8237	2	N	1188	1276	1	2	8			415
						1307	9											
*05	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	632	1	8396	2	N	1183	1258	1					340
						1301	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15624	X	3459	-0-	-12165	-0-	18	1	3239	2	Y	184	181	1	1	8	4
							202	9									
01	15097	X	2093	-0-	-13004	-0-	9	1	1691	2	Y	357	338	1			23
							393	9									
02	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	9	1	1838	2	Y	416	409	1	1	8	29
							458	9									
03	10912	X	3038	-0-	-7874	-0-	13	1	2431	2	Y	540	528	1	1	8	40
							594	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	15	1	2881	2	Y	497	487	1			50
							547	9									
*05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	17	1	3166	2	Y	587	585	1			52
							646	9									

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20801	X	16169	-0-	-4632	-0-	405	1	14865	2	N	817	713	1			361
							899	9									
01	17267	X	17164	-0-	-103	-0-	386	1	15654	2	N	1022	911	1	2	8	470
							1124	9									
02	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	365	1	14490	2	N	849	1107	1	3	8	209
							934	9									
03	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	373	1	15767	2	N	889	741	1			357
							978	9									
04	16620	X	16442	-0-	-178	-0-	392	1	15160	2	N	809	732	1	1	8	433
							890	9									
05	17484	X	16658	-0-	-826	-0-	295	1	15480	2	N	803	1103	1			133
							883	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	83	1	6670	2	Y	987	1010	1	1	8	95
							1086	9									
01	9160	X	9160	-0-	-0-	-0-	98	1	7850	2	Y	1102	1072	1	1	8	124
							1212	9									
02	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	74	1	7059	2	Y	1077	1065	1			136
							1185	9									
03	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	76	1	8824	2	Y	1233	1235	1	1	8	133
							1356	9									
04	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	54	1	8315	2	Y	1154	1145	1			142
							1269	9									
*05	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	59	1	7899	2	Y	1144	1147	1			139
							1258	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	103	1	10196	2	Y	1443	1490	1	2	8	138
							1587	9									
01	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	117	1	10890	2	Y	1511	1478	1	1	8	170
							1662	9									
02	10052	X	9799	-0-	-253	-0-	75	1	8296	2	Y	1298	1304	1			164
							1428	9									
03	11873	X	10040	-0-	-1833	-0-	74	1	8461	2	Y	1368	1385	1	1	8	146
							1505	9									
04	12270	X	8195	-0-	-4075	-0-	49	1	6793	2	Y	1230	1227	1			149
							1353	9									
05	12679	X	9060	-0-	-3619	-0-	58	1	7597	2	Y	1277	1273	1			153
							1405	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31539 X	31539	-0-	-0-	-0-	23	1	28986	2	N	2300	2370	1			310
						2530	9									
01	27539 X	27539	-0-	-0-	-0-	25239	2	2300	9	N	2091	2036	1			365
02	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	20921	2	1840	9	N	1673	1835	1	1	8	202
03	31527 X	24421	-0-	-7106	-0-	22488	2	1933	9	N	1757	1661	1			298
04	30510 X	23112	-0-	-7398	-0-	21345	2	1767	9	N	1606	1455	1	2	8	447
05	31527 X	23643	-0-	-7884	-0-	125	1	21772	2	N	1587	1829	1			205
						1746	9									

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29822 X	22998	-0-	-6824	-0-	17	1	20880	2	N	1910	2162	1	2	8	184
						2101	9									
01	29822 X	21694	-0-	-8128	-0-	19708	2	1986	9	N	1805	1484	1			505
02	26936 X	18650	-0-	-8286	-0-	16976	2	1674	9	N	1522	1857	1	1	8	169
03	28086 X	19962	-0-	-8124	-0-	18156	2	1806	9	N	1642	1285	1			526
04	26040 X	19306	-0-	-6734	-0-	17646	2	1660	9	N	1509	1291	1	1	8	743
05	23002 X	19856	-0-	-3146	-0-	104	1	18079	2	N	1521	1839	1			425
						1673	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21948 X	18743	-0-	-3205	-0-	612	1	15356	2	N	2523	2728	1			492
						2775	9									
01	18818 X	18818	-0-	-0-	-0-	477	1	15431	2	N	2645	2557	1	2	8	578
						2910	9									
02	18679 X	18679	-0-	-0-	-0-	680	1	15231	2	N	2516	2380	1			714
						2768	9									
03	18755 X	16174	-0-	-2581	-0-	703	1	12850	2	N	2383	2707	1			390
						2621	9									
04	18210 X	14946	-0-	-3264	-0-	505	1	12018	2	N	2203	1916	1			677
						2423	9									
05	20677 X	14363	-0-	-6314	-0-	162	1	11859	2	N	2129	2316	1			490
						2342	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46872 X	39624	-0-	-7248	-0-	51	1	35846	2	N	3388	3619	1			502
						3727	9									
01	46531 X	39028	-0-	-7503	-0-	36	1	35497	2	N	3177	3129	1	1	8	549
						3495	9									
02	42028 X	34735	-0-	-7293	-0-	22	1	31671	2	N	2765	2716	1	1	8	597
						3042	9									
03	42656 X	33124	-0-	-9532	-0-	82	1	30183	2	N	2599	3195	1	1	8	-0-
						2859	9									
04	38340 X	-0-	-0-	-38340	-0-					N	-0-					-0-
05	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17856 X	15342	-0-	-2514	-0-	14414	2	928	9	N	844	1265	1			358
01	17856 X	15102	-0-	-2754	-0-	14207	2	895	9	N	814	557	1			615
02	15456 X	13259	-0-	-2197	-0-	12485	2	774	9	N	704	720	1			599
03	16368 X	6529	-0-	-9839	-0-	6147	2	382	9	N	347	946	1			-0-
04	15150 X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					-0-
05	15345 X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11377	X	10385	-0-	-992	-0-	324	1	8137	2	N	1749	1824	1	2	8	591
							1924	9									
01	12431	X	9802	-0-	-2629	-0-	237	1	7660	2	N	1732	1811	1			512
							1905	9									
02	11228	X	9503	-0-	-1725	-0-	335	1	7496	2	N	1520	1611	1	1	8	420
							1672	9									
03	11532	X	11017	-0-	-515	-0-	475	1	8687	2	N	1686	1652	1			454
							1855	9									
04	10200	X	10109	-0-	-91	-0-	340	1	8093	2	N	1524	1246	1	1	8	731
							1676	9									
05	10509	X	10108	-0-	-401	-0-	113	1	8226	2	N	1608	1816	1			523
							1769	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17484	X	15480	-0-	-2004	-0-	245	1	12998	2	N	2034	2328	1			677
							2237	9									
01	16554	X	15246	-0-	-1308	-0-	256	1	12755	2	N	2032	2016	1	2	8	691
							2235	9									
02	14448	X	12275	-0-	-2173	-0-	219	1	10350	2	N	1551	1635	1			607
							1706	9									
03	15686	X	15321	-0-	-365	-0-	260	1	12838	2	N	2021	2356	1			272
							2223	9									
04	15030	X	13337	-0-	-1693	-0-	207	1	11305	2	N	1659	1033	1			898
							1825	9									
05	15469	X	14140	-0-	-1329	-0-	254	1	11914	2	N	1793	2173	1			518
							1972	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	49	1	3872	2	Y	710	761	1	1	8	53
							781	9									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	62	1	5070	2	Y	790	745	1			98
							869	9									
02	6188	X	5506	-0-	-682	-0-	58	1	4622	2	Y	751	747	1			102
							826	9									
03	6851	X	5724	-0-	-1127	-0-	56	1	4732	2	Y	851	843	1			110
							936	9									
04	6630	X	6133	-0-	-497	-0-	71	1	5240	2	Y	747	719	1	1	8	137
							822	9									
05	6107	X	5481	-0-	-626	-0-	67	1	4649	2	Y	695	731	1			101
							765	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13500	X	1765	-0-	-11735	-0-	12	1	1655	2	N	89	304	1	1	8	-0-
							98	9									
10	9579	X	544	-0-	-9035	-0-	471	2	73	9	Y	66	65	1	1	8	-0-
11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	28	1	5518	2	Y	715	612	1			103
							787	9									
12	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	93	1	7298	2	Y	949	983	1	1	8	68
							1044	9									
01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	67	1	5517	2	Y	893	850	1	1	8	110
							982	9									
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	65	1	5239	2	Y	904	894	1	1	8	119
							994	9									
03	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	78	1	6568	2	Y	1183	1154	1	1	8	147
							1301	9									
04	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	91	1	6698	2	Y	1156	1095	1	2	8	206
							1272	9									
*05	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	86	1	6001	2	Y	1098	1147	1			157
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A

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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674

12	56575 X	49215	-0-	-7360	-0-	49	1	46630	2	N	2305	2710	1			606
						2536	9									
01	51770 X	47426	-0-	-4344	-0-	16	1	44877	2	N	2303	2168	1			741
						2533	9									
02	46760 X	41324	-0-	-5436	-0-	60	1	39105	2	N	1963	1811	1	1	8	892
						2159	9									
03	51770 X	46328	-0-	-5442	-0-	74	1	43958	2	N	2087	2400	1			579
						2296	9									
04	49440 X	43536	-0-	-5904	-0-	89	1	41281	2	N	1969	1597	1			951
						2166	9									
05	49228 X	44358	-0-	-4870	-0-	204	1	41995	2	N	1963	2171	1			743
						2159	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

12	11718 X	10660	-0-	-1058	-0-	160	1	9786	2	N	649	1072	1			235
						714	9									
01	11718 X	10232	-0-	-1486	-0-	156	1	9406	2	N	609	350	1			494
						670	9									
02	10388 X	9453	-0-	-935	-0-	137	1	8744	2	N	520	550	1			464
						572	9									
03	11098 X	5020	-0-	-6078	-0-	43	1	4638	2	N	308	772	1			-0-
						339	9									
04	10740 X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	4	4	8			-0-
05	10664 X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

12	23157 X	21148	-0-	-2009	-0-	19611	2	1537	9	N	1397	1610	1			481
01	21049 X	20480	-0-	-569	-0-	19038	2	1442	9	N	1311	1274	1			518
02	19852 X	15629	-0-	-4223	-0-	14530	2	1099	9	N	999	909	1	1	8	607
03	21979 X	9558	-0-	-12421	-0-	8913	2	645	9	N	586	1193	1			-0-
04	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-					N	-0-					-0-
05	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

12	10974 X	8918	-0-	-2056	-0-	142	1	7502	2	N	1158	1600	1			482
						1274	9									
01	9734 X	8567	-0-	-1167	-0-	144	1	7160	2	N	1148	921	1			709
						1263	9									
02	8400 X	7504	-0-	-896	-0-	132	1	6248	2	N	1022	917	1			814
						1124	9									
03	9207 X	6653	-0-	-2554	-0-	112	1	5528	2	N	921	1461	1			274
						1013	9									
04	8910 X	8328	-0-	-582	-0-	127	1	6973	2	N	1116	730	1			660
						1228	9									
05	8928 X	7163	-0-	-1765	-0-	127	1	5954	2	N	984	1275	1			369
						1082	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	9632	-0-	-1249	-0-	26	1	8678	2	N	844	1450	1			411
							928	9									
01	11656	X	9138	-0-	-2518	-0-	45	1	8183	2	N	827	918	1			320
							910	9									
02	10528	X	8246	-0-	-2282	-0-	48	1	7430	2	N	698	188	1	1	8	829
							768	9									
03	11656	X	7922	-0-	-3734	-0-	53	1	7164	2	N	641	1266	1			204
							705	9									
04	10170	X	-0-	-0-	-10170	-0-					N	-0-					204
05	9641	X	8180	-0-	-1461	-0-	48	1	7609	2	N	475	356	1			323
							523	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44175	X	36215	-0-	-7960	-0-	48	1	33619	2	N	2316	2891	1	1	8	170
							2548	9									
01	44175	X	34950	-0-	-9225	-0-	32	1	32360	2	N	2325	1978	1	1	8	516
							2558	9									
02	39900	X	31015	-0-	-8885	-0-	19	1	28643	2	N	2139	1979	1	1	8	675
							2353	9									
03	39587	X	29098	-0-	-10489	-0-	74	1	26988	2	N	1851	2525	1	1	8	-0-
							2036	9									
04	35760	X	-0-	-0-	-35760	-0-					N	-0-					-0-
05	36208	X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21111	X	17277	-0-	-3834	-0-	47	1	16047	2	N	1075	1268	1			385
							1183	9									
01	20429	X	15541	-0-	-4888	-0-	78	1	14363	2	N	1000	559	1			826
							1100	9									
02	13804	X	13444	-0-	-360	-0-	80	1	12432	2	N	847	1088	1	1	8	584
							932	9									
03	17267	X	11878	-0-	-5389	-0-	82	1	11004	2	N	720	1086	1			218
							792	9									
04	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					218
05	17267	X	13304	-0-	-3963	-0-	78	1	12565	2	N	601	555	1	1	8	263
							661	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	14921	-0-	-5229	-0-	225	1	13731	2	N	877	1103	1			455
							965	9									
01	17670	X	14610	-0-	-3060	-0-	222	1	13451	2	N	852	748	1			559
							937	9									
02	15568	X	14137	-0-	-1431	-0-	205	1	13105	2	N	752	721	1	1	8	589
							827	9									
03	16461	X	6988	-0-	-9473	-0-	60	1	6414	2	N	467	967	1	89	5	-0-
							514	9									
04	15060	X	-0-	-0-	-15060	-0-					N	-0-					-0-
05	15655	X	-0-	-0-	-15655	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	527	1	6369	2	N	1068	1466	1	35	8	577
							1175	9									
01	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	435	1	5470	2	N	986	720	1	1	8	842
							1085	9									
02	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	609	1	7046	2	N	913	1084	1	1	8	670
							1004	9									
03	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	850	1	10607	2	N	1103	909	1			864
							1213	9									
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	730	1	8377	2	N	856	908	1	1	8	811
							942	9									
*05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	699	1	7088	2	N	769	917	1			663
							846	9									

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

*11	20460	X	15658	-0-	-4802	-0-	599	1	13607	2	N	1320	737	1			960
							1452	9									
*12	19437	X	16286	-0-	-3151	-0-	691	1	13914	2	N	1528	1984	1			504
							1681	9									
*01	18693	X	13022	-0-	-5671	-0-	559	1	11106	2	N	1234	928	1	1	8	809
							1357	9									
*02	15708	X	7307	-0-	-8401	-0-	281	1	5930	2	N	996	898	1	1	8	906
							1096	9									
03	19933	X	10376	-0-	-9557	-0-	390	1	8486	2	N	1364	1470	1			800
							1500	9									
04	19290	X	10393	-0-	-8897	-0-	431	1	8730	2	N	1120	1279	1	2	8	639
							1232	9									
05	19933	X	12995	-0-	-6938	-0-	546	1	11182	2	N	1152	1085	1			706
							1267	9									

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

*11	26520	X	15420	-0-	-11100	-0-	571	1	13390	2	N	1326	717	1			955
							1459	9									
*12	27404	X	14962	-0-	-12442	-0-	518	1	12964	2	N	1345	1783	1			517
							1480	9									
*01	18662	X	12835	-0-	-5827	-0-	575	1	11075	2	N	1077	919	1			675
							1185	9									
*02	16919	X	16919	-0-	-0-	-0-	706	1	14944	2	N	1154	1082	1	2	8	745
							1269	9									
03	17820	X	17820	-0-	-0-	-0-	709	1	15834	2	N	1161	1092	1	1	8	813
							1277	9									
04	17370	X	15259	-0-	-2111	-0-	683	1	13468	2	N	1007	1250	1	2	8	568
							1108	9									
05	18569	X	13249	-0-	-5320	-0-	657	1	11424	2	N	1062	906	1			724
							1168	9									

WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090

12	6386	X	4143	-0-	-2243	-0-	3763	2	380	9	N	345	189	1			522
01	5611	X	4512	-0-	-1099	-0-	4087	2	425	9	N	386	753	1			155
02	4984	X	4081	-0-	-903	-0-	3709	2	372	9	N	338	380	1			113
03	5425	X	4354	-0-	-1071	-0-	3961	2	393	9	N	357	392	1	1	8	77
04	4590	X	3961	-0-	-629	-0-	3623	2	338	9	N	307	184	1			200
05	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	3521	2	344	9	N	313	366	1	1	8	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4247	X	2828	-0-	-1419	-0-	2503	2	325	9	N	295	185	1			315
01	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	3044	2	323	9	N	294	376	1			233
02	3388	X	2917	-0-	-471	-0-	2616	2	301	9	N	274	365	1			142
03	3503	X	2948	-0-	-555	-0-	2652	2	296	9	N	269	183	1			228
04	3270	X	2720	-0-	-550	-0-	2432	2	288	9	N	262	372	1			118
05	3379	X	2791	-0-	-588	-0-	2494	2	297	9	N	270	178	1			210

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039

12	47709	X	38960	-0-	-8749	-0-	38	1	36458	2	N	2240	2886	1			321
							2464	9									
01	41571	X	37035	-0-	-4536	-0-	13	1	34701	2	N	2110	1628	1			803
							2321	9									
02	37548	X	32957	-0-	-4591	-0-	47	1	30791	2	N	1926	1802	1	1	8	926
							2119	9									
03	41571	X	36846	-0-	-4725	-0-	58	1	34548	2	N	2036	2575	1	1	8	386
							2240	9									
04	39150	X	35435	-0-	-3715	-0-	72	1	33243	2	N	1927	1470	1			843
							2120	9									
05	38967	X	35944	-0-	-3023	-0-	163	1	33644	2	N	1943	2073	1			713
							2137	9									

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

12	10695	X	9894	-0-	-801	-0-	662	1	8001	2	N	1119	1816	1	1	8	274
							1231	9									
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	715	1	8986	2	N	1118	536	1	1	8	855
							1230	9									
02	9856	X	7032	-0-	-2824	-0-	477	1	5523	2	N	938	913	1	5	8	875
							1032	9									
03	10912	X	5918	-0-	-4994	-0-	359	1	4485	2	N	976	1102	1	3	8	746
							1074	9									
04	10590	X	6333	-0-	-4257	-0-	427	1	4899	2	N	915	913	1	2	8	746
							1007	9									
05	10943	X	6604	-0-	-4339	-0-	510	1	5178	2	N	833	904	1			675
							916	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

12	23932	X	18396	-0-	-5536	-0-	14824	2	3572	9	Y	3247	3160	0	60	1	220
01	19361	X	19361	-0-	-0-	-0-	15618	2	3743	9	Y	3403	3334	0	3	8	286
02	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	12941	2	3147	9	Y	2861	2714	0	61	1	369
													3	8			
03	16337	X	15847	-0-	-490	-0-	12754	2	3093	9	Y	2812	2889	0	2	8	290
04	15810	X	46	-0-	-15764	-0-	20	2	26	9	Y	24	17	0	1	8	296
05	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	2					298

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

12	4185	X	3673	-0-	-512	-0-	3344	2	329	9	N	299					468
01	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3251	2	340	9	N	309	569	1	1	8	207
02	3528	X	2764	-0-	-764	-0-	2526	2	238	9	N	216	366	1			57
03	3906	X	3304	-0-	-602	-0-	3036	2	268	9	N	244	198	1	2	8	101
04	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3324	2	307	9	N	279	184	1			196
05	3658	X	3211	-0-	-447	-0-	2950	2	261	9	N	237	348	1			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19809 X	13088	-0-	-6721	-0-	303	1	10549	2	N	2033	2541	1	1	8	439
						2236	9									
01	19809 X	14581	-0-	-5228	-0-	283	1	12021	2	N	2070	1616	1			893
						2277	9									
02	17892 X	12687	-0-	-5205	-0-	306	1	10518	2	N	1694	1821	1	2	8	764
						1863	9									
03	17918 X	12673	-0-	-5245	-0-	277	1	10515	2	N	1710	2005	1			469
						1881	9									
04	14100 X	7543	-0-	-6557	-0-	180	1	6205	2	N	1053	1522	1			-0-
						1158	9									
05	14570 X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	1	1	8			-0-

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
12	38254 X	33743	-0-	-4511	-0-	825	1	28669	2	N	3863	4286	1			639
						4249	9									
01	35051 X	35051	-0-	-0-	-0-	706	1	29946	2	N	3999	3830	1			808
						4399	9									
02	30476 X	30476	-0-	-0-	-0-	757	1	26058	2	N	3328	3275	1	1	8	860
						3661	9									
03	29233 X	28396	-0-	-837	-0-	650	1	24629	2	N	2834	3292	1			402
						3117	9									
04	28290 X	15083	-0-	-13207	-0-	369	1	12710	2	N	1822	2223	1	1	8	-0-
						2004	9									
05	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					N	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16182 X	11546	-0-	-4636	-0-	8979	2	2567	9	Y	2334	2238	0	42	1	246
01	14570 X	12659	-0-	-1911	-0-	9847	2	2812	9	Y	2556	2401	0	2	8	399
02	12712 X	9150	-0-	-3562	-0-	7140	2	2010	9	Y	1827	1623	0	36	1	565
												2	8			
03	13237 X	11891	-0-	-1346	-0-	9172	2	2719	9	Y	2472	2585	0	2	8	450
04	12270 X	6348	-0-	-5922	-0-	5164	2	1184	9	Y	1076	907	0			619
05	12679 X	12172	-0-	-507	-0-	9158	2	3014	9	Y	2740	3052	0	5	8	302

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966 X	10383	-0-	-1583	-0-	113	1	8779	2	N	1355	1465	1			691
						1491	9									
01	11594 X	10103	-0-	-1491	-0-	115	1	8543	2	N	1314	1477	1			528
						1445	9									
02	9884 X	8731	-0-	-1153	-0-	98	1	7422	2	N	1101	916	1			713
						1211	9									
03	10664 X	9375	-0-	-1289	-0-	107	1	7928	2	N	1218	1634	1			297
						1340	9									
04	10110 X	8524	-0-	-1586	-0-	97	1	7283	2	N	1040	739	1			598
						1144	9									
05	10385 X	1725	-0-	-8660	-0-	20	1	1446	2	N	235	721	1			112
						259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31837	X	23218	-0-	-8619	-0-	255	1	19826	2	N	2852	3087	1			702
							3137	9									
01	25823	X	22514	-0-	-3309	-0-	257	1	19162	2	N	2814	2578	1			938
							3095	9									
02	23324	X	19524	-0-	-3800	-0-	221	1	16684	2	N	2381	2538	1			781
							2619	9									
03	23746	X	22508	-0-	-1238	-0-	262	1	19261	2	N	2714	2933	1			562
							2985	9									
04	22980	X	20459	-0-	-2521	-0-	233	1	17609	2	N	2379	2005	1	1	8	935
							2617	9									
05	23219	X	4060	-0-	-19159	-0-	47	1	3446	2	N	515	1282	1			168
							567	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39866	X	13571	-0-	-26295	-0-	43	1	11405	2	N	1930	2528	1			451
							2123	9									
01	38688	X	19051	-0-	-19637	-0-	98	1	16013	2	N	2673	2407	1			717
							2940	9									
02	34496	X	19011	-0-	-15485	-0-	390	1	15496	2	N	2841	2547	1	7	8	1004
							3125	9									
03	38130	X	33144	-0-	-4986	-0-	509	1	27241	2	N	4904	5310	1			598
							5394	9									
04	36630	X	30308	-0-	-6322	-0-	467	1	25258	2	N	4166	3857	1	1	8	906
							4583	9									
*05	29920	X	29920	-0-	-0-	-0-	509	1	24906	2	N	4095	4254	1			747
							4505	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12028	X	6784	-0-	-5244	-0-	24	1	6232	2	N	480	547	1			491
							528	9									
01	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	60	1	9779	2	N	975	739	1			727
							1073	9									
02	9352	X	9063	-0-	-289	-0-	168	1	7997	2	N	816	912	1	1	8	630
							898	9									
03	10354	X	9790	-0-	-564	-0-	126	1	8732	2	N	847	1294	1			183
							932	9									
04	10560	X	9143	-0-	-1417	-0-	116	1	8176	2	N	774	544	1			413
							851	9									
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	136	1	8419	2	N	723	737	1			399
							795	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	68	-0-	-15928	-0-	34	2	34	9	N	31	530	1			334
01	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	-0-					334
02	13776	X	230	-0-	-13546	-0-	66	1	164	9	N	149					483
03	15252	X	2144	-0-	-13108	-0-	180	1	1374	2	N	536	738	1	2	8	279
							590	9									
04	12720	X	2441	-0-	-10279	-0-	168	1	1592	2	N	619	365	1			533
							681	9									
*05	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	193	1	2225	2	N	695	925	1			303
							765	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15128	X	8492	-0-	-6636	-0-	6824	2	1668	9	Y	1516	1445	0	28	1	249
01	10664	X	8545	-0-	-2119	-0-	6836	2	1709	9	Y	1554	1513	0	1	8	289
02	8932	X	7434	-0-	-1498	-0-	6001	2	1433	9	Y	1303	1207	0	26	1	358
													1	8			
03	9672	X	8376	-0-	-1296	-0-	6669	2	1707	9	Y	1552	1665	0	1	8	244
04	9360	X	4227	-0-	-5133	-0-	3593	2	634	9	Y	576	640	0	1	8	179
*05	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	6772	2	1903	9	Y	1730	1597	0	2	8	310

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	9567	-0-	-2275	-0-	234	1	7805	2	Y	1389	1330	0	25	1	222
							1528	9									
01	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	258	1	8024	2	Y	1437	1460	0	1	8	198
							1581	9									
02	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	238	1	7706	2	Y	1285	1263	0	28	1	191
							1414	9					1	8			
03	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	248	1	8218	2	Y	1386	1360	0	1	8	216
							1525	9									
04	9300	X	6835	-0-	-2465	-0-	182	1	5597	2	Y	960	978	0	1	8	197
							1056	9									
05	9610	X	5309	-0-	-4301	-0-	148	1	4415	2	Y	678	471	0	1	8	403
							746	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	21	1	20	2	Y	33	15	0			71
							36	9									
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	236	1	203	2	Y	324	62	0			333
							356	9									
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	220	1	657	2	Y	290	254	0	4	8	365
							319	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					349
01	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					349
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					349
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	49	1	48	2	Y	56					405
							62	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	156	1	134	2	Y	167					572
							184	9									
*05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	214	1	641	2	Y	407	121	0	3	8	855
							448	9									

FAITH SANDY DIM WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9393	X	7356	-0-	-2037	-0-	790	1	5547	2	Y	926	1011	0	19	1	349
							1019	9									
01	8711	X	7311	-0-	-1400	-0-	784	1	5575	2	Y	865	1022	0	1	8	191
							952	9									
02	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	608	1	5889	2	Y	1082	628	0	14	1	630
							1190	9					1	8			
03	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	710	1	6763	2	Y	1030	637	0			1023
							1133	9									
04	7110	X	6990	-0-	-120	-0-	578	1	5652	2	Y	691	1338	0			376
							760	9									
05	8525	X	7476	-0-	-1049	-0-	616	1	5969	2	Y	810	993	0	2	8	191
							891	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
01	12121	X	569	-0-	-11552	-0-	6	1	126	2	Y	397	394	0			3
							437	9									
02	10948	X	1837	-0-	-9111	-0-	21	1	402	2	Y	1285	1247	0	27	1	13
							1414	9					1	8			
03	5766	X	4643	-0-	-1123	-0-	79	1	2080	2	Y	2258	2253	0	1	8	17
							2484	9									
04	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	305	1	2563	2	Y	2341	2345	0	1	8	12
							2575	9									
*05	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	337	1	3851	2	Y	2472	2438	0	4	8	42
							2719	9									

FAITH BONITA L UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 268751 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	118	1	11662	2	Y	3245	3199	0	60	1	142
							3570	9									
01	14260	X	12101	-0-	-2159	-0-	131	1	8988	2	Y	2711	2394	0	2	8	457
							2982	9									
02	11620	X	9808	-0-	-1812	-0-	114	1	7237	2	Y	2234	2282	0	50	1	356
							2457	9					3	8			
03	14260	X	13128	-0-	-1132	-0-	89	1	9842	2	Y	2906	3002	0	2	8	258
							3197	9									
04	13800	X	10398	-0-	-3402	-0-	57	1	8019	2	Y	2111	2203	0	1	8	165
							2322	9									
05	14260	X	11392	-0-	-2868	-0-	71	1	8415	2	Y	2642	2612	0	5	8	190
							2906	9									

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
01	12772	X	3237	-0-	-9535	-0-	72	1	1892	2	Y	1157	1151	0	1	8	5
							1273	9									
02	11536	X	4153	-0-	-7383	-0-	84	1	2407	2	Y	1511	1470	0	32	1	12
							1662	9					2	8			
03	9300	X	5052	-0-	-4248	-0-	116	1	3256	2	Y	1527	1529	0	1	8	9
							1680	9									
04	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	338	1	4977	2	Y	1978	1979	0	1	8	7
							2176	9									
*05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	341	1	4844	2	Y	1926	1900	0	3	8	30
							2119	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	13030	-0-	-2780	-0-	44	1	11701	2	N	1168	1433	1			578
							1285	9									
01	15500	X	12471	-0-	-3029	-0-	68	1	11125	2	N	1162	1283	1			457
							1278	9									
02	13552	X	11561	-0-	-1991	-0-	217	1	10290	2	N	958	726	1			689
							1054	9									
03	15004	X	13110	-0-	-1894	-0-	170	1	11787	2	N	1048	1457	1			280
							1153	9									
04	14220	X	12762	-0-	-1458	-0-	164	1	11529	2	N	972	737	1			515
							1069	9									
05	13020	X	12512	-0-	-508	-0-	182	1	11274	2	N	960	1101	1			374
							1056	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 1H RRCID -> 269359 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	18148	-0-	-4296	-0-	102	1	16247	2	N	1635	2169	1			559
							1799	9									
01	21979	X	17459	-0-	-4520	-0-	67	1	15680	2	N	1556	1273	1			842
							1712	9									
02	18704	X	15209	-0-	-3495	-0-	52	1	13743	2	N	1285	1276	1	2	8	849
							1414	9									
03	20708	X	17163	-0-	-3545	-0-	250	1	15317	2	N	1451	1829	1			471
							1596	9									
04	20040	X	16955	-0-	-3085	-0-	307	1	15236	2	N	1284	1269	1			486
							1412	9									
05	18135	X	17172	-0-	-963	-0-	313	1	15443	2	N	1287	1076	1			697
							1416	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 3H RRCID -> 269360 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21421	X	15420	-0-	-6001	-0-	86	1	13718	2	N	1469	1644	1			663
							1616	9									
01	20460	X	14673	-0-	-5787	-0-	55	1	13063	2	N	1414	1283	1	1	8	793
							1555	9									
02	16576	X	13015	-0-	-3561	-0-	44	1	11636	2	N	1214	1094	1			913
							1335	9									
03	17298	X	14057	-0-	-3241	-0-	186	1	12357	2	N	1376	2014	1			275
							1514	9									
04	16740	X	14933	-0-	-1807	-0-	303	1	13212	2	N	1289	730	1			834
							1418	9									
05	15407	X	14468	-0-	-939	-0-	277	1	12837	2	N	1231	1439	1			626
							1354	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 4H RRCID -> 269389 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8343 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24676	X	20359	-0-	-4317	-0-	115	1	18282	2	N	1784	2003	1			706
							1962	9									
01	22258	X	19790	-0-	-2468	-0-	76	1	17813	2	N	1728	1646	1	2	8	786
							1901	9									
02	18284	X	16882	-0-	-1402	-0-	58	1	15310	2	N	1376	1266	1	1	8	895
							1514	9									
03	20367	X	17705	-0-	-2662	-0-	176	1	15879	2	N	1500	2018	1	1	8	376
							1650	9									
04	19710	X	15690	-0-	-4020	-0-	196	1	13998	2	N	1360	903	1	1	8	832
							1496	9									
05	20367	X	16279	-0-	-4088	-0-	207	1	14587	2	N	1350	1447	1			735
							1485	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: D 2H RRCID -> 269390 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8383 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29109	X	21144	-0-	-7965	-0-	118	1	18921	2	N	1914	2219	1	1	8	663
							2105	9									
01	28148	X	22367	-0-	-5781	-0-	85	1	20041	2	N	2037	1800	1	2	8	898
							2241	9									
02	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	65	1	16955	2	N	1694	1633	1	5	8	954
							1863	9									
03	21142	X	20064	-0-	-1078	-0-	258	1	17754	2	N	1865	2561	1	3	8	255
							2052	9									
04	21660	X	17914	-0-	-3746	-0-	250	1	15779	2	N	1714	1100	1	2	8	867
							1885	9									
05	22382	X	18878	-0-	-3504	-0-	268	1	16697	2	N	1739	1801	1			805
							1913	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH BONITA E UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 269803 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7064 - 14837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	105	1	6705	2	Y	2045	1983	0	37	1	224
							2250	9									
01	9424	X	2046	-0-	-7378	-0-	43	1	1491	2	Y	465	675	0	10	5	3
							512	9					1	8			
02	12205	X	12205	-0-	-0-	-0-	60	1	8099	2	Y	3678	3567	0	79	1	31
							4046	9					4	8			
*03	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	38	1	7838	2	Y	2719	2730	0	2	8	18
							2991	9									
04	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	36	1	7260	2	Y	2742	2748	0	1	8	11
							3016	9									
*05	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	34	1	8337	2	Y	2888	2848	0	4	8	47
							3177	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 2H RRCID -> 269966 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8375 - 13495

12	17143	X	15145	-0-	-1998	-0-	75	1	14115	2	N	868	1253	1			493
							955	9									
01	20553	X	14606	-0-	-5947	-0-	50	1	13618	2	N	853	553	1			793
							938	9									
02	18564	X	10230	-0-	-8334	-0-	44	1	9552	2	N	576	530	1			839
							634	9									
03	20553	X	13271	-0-	-7282	-0-	164	1	12303	2	N	731	1109	1	1	8	460
							804	9									
04	15840	X	15087	-0-	-753	-0-	231	1	13998	2	N	780	725	1	1	8	514
							858	9									
05	15159	X	14455	-0-	-704	-0-	180	1	13430	2	N	768	720	1			562
							845	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 3H RRCID -> 269973 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8327 - 12842

12	12586	X	10765	-0-	-1821	-0-	53	1	9944	2	N	698	1252	1			350
							768	9									
01	13175	X	10503	-0-	-2672	-0-	36	1	9685	2	N	711	560	1			501
							782	9									
02	11900	X	10227	-0-	-1673	-0-	43	1	9474	2	N	645	427	1			719
							710	9									
03	13175	X	11481	-0-	-1694	-0-	141	1	10562	2	N	707	1106	1			320
							778	9									
04	11280	X	11074	-0-	-206	-0-	168	1	10207	2	N	635	360	1			595
							699	9									
05	11315	X	11023	-0-	-292	-0-	136	1	10166	2	N	655	543	1			707
							721	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053

12	21359	X	18371	-0-	-2988	-0-	90	1	17008	2	N	1157	1842	1			354
							1273	9									
01	20181	X	17098	-0-	-3083	-0-	59	1	15860	2	N	1072	557	1			869
							1179	9									
02	17808	X	14510	-0-	-3298	-0-	64	1	13492	2	N	867	1094	1	1	8	641
							954	9									
03	19716	X	13115	-0-	-6601	-0-	171	1	12089	2	N	777	1320	1			98
							855	9									
04	19080	X	-0-	-0-	-19080	-0-					N	-0-					98
05	18383	X	16273	-0-	-2110	-0-	211	1	15215	2	N	770	358	1			510
							847	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13175	X	10770	-0-	-2405	-0-	52	1	9787	2	N	846	1458	1			409
							931	9									
01	12400	X	10189	-0-	-2211	-0-	34	1	9268	2	N	806	367	1			848
							887	9									
02	10668	X	9365	-0-	-1303	-0-	47	1	8557	2	N	692	733	1			807
							761	9									
03	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	280	1	11480	2	N	857	1084	1			580
							943	9									
04	11430	X	11220	-0-	-210	-0-	310	1	10160	2	N	682	724	1			538
							750	9									
*05	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	264	1	9761	2	N	701	538	1			701
							771	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20615	X	18311	-0-	-2304	-0-	89	1	16659	2	N	1421	1664	1			763
							1563	9									
01	21731	X	17297	-0-	-4434	-0-	58	1	15735	2	N	1367	1276	1			854
							1504	9									
02	19628	X	14566	-0-	-5062	-0-	60	1	13191	2	N	1195	1291	1	1	8	757
							1315	9									
03	21731	X	14383	-0-	-7348	-0-	172	1	12846	2	N	1241	1650	1			348
							1365	9									
04	18840	X	12738	-0-	-6102	-0-	186	1	11280	2	N	1156	727	1			777
							1272	9									
05	18321	X	12801	-0-	-5520	-0-	153	1	11393	2	N	1141	1271	1			647
							1255	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	27771	-0-	-4500	-0-	138	1	24778	2	N	2595	3129	1			246
							2855	9									
01	32271	X	28216	-0-	-4055	-0-	74	1	25284	2	N	2598	2033	1			811
							2858	9									
02	29148	X	23261	-0-	-5887	-0-	86	1	21059	2	N	1924	2398	1	1	8	336
							2116	9									
03	31527	X	27087	-0-	-4440	-0-	135	1	24411	2	N	2310	1849	1			797
							2541	9									
04	28996	X	28996	-0-	-0-	-0-	307	1	25977	2	N	2465	2388	1	1	8	873
							2712	9									
*05	29997	X	29997	-0-	-0-	-0-	398	1	26892	2	N	2461	2957	1			377
							2707	9									

PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	17873	-0-	-19017	-0-	89	1	15929	2	N	1686	2199	1			228
							1855	9									
01	36890	X	17785	-0-	-19105	-0-	46	1	15850	2	N	1717	1283	1			662
							1889	9									
02	24556	X	14454	-0-	-10102	-0-	54	1	13128	2	N	1156	1490	1	1	8	327
							1272	9									
03	19344	X	16443	-0-	-2901	-0-	81	1	14720	2	N	1493	1118	1			702
							1642	9									
04	18630	X	11684	-0-	-6946	-0-	123	1	10378	2	N	1075	1094	1	1	8	682
							1183	9									
05	17887	X	11235	-0-	-6652	-0-	146	1	9909	2	N	1073	1442	1			313
							1180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30535	X	21572	-0-	-8963	-0-	109	1	19518	2	N	1768	1855	1	1	8	341
							1945	9									
01	30535	X	20339	-0-	-10196	-0-	53	1	18330	2	N	1778	1637	1			482
							1956	9									
02	27580	X	16915	-0-	-10665	-0-	64	1	15765	2	N	987	1084	1	1	8	384
							1086	9									
03	25606	X	18511	-0-	-7095	-0-	92	1	16732	2	N	1534	1300	1			618
							1687	9									
04	22050	X	17053	-0-	-4997	-0-	181	1	15268	2	N	1458	1285	1	1	8	790
							1604	9									
05	21576	X	18307	-0-	-3269	-0-	243	1	16424	2	N	1491	1989	1			292
							1640	9									

PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36735	X	28672	-0-	-8063	-0-	143	1	25519	2	N	2736	2959	1			402
							3010	9									
01	36735	X	28742	-0-	-7993	-0-	74	1	25553	2	N	2832	2393	1			841
							3115	9									
02	33180	X	18754	-0-	-14426	-0-	69	1	16875	2	N	1645	2042	1	1	8	443
							1810	9									
03	32984	X	29419	-0-	-3565	-0-	145	1	26172	2	N	2820	2382	1	1	8	880
							3102	9									
04	29220	X	28780	-0-	-440	-0-	304	1	25685	2	N	2537	2407	1	1	8	1009
							2791	9									
05	28737	X	28630	-0-	-107	-0-	377	1	25525	2	N	2480	3117	1			372
							2728	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26350	X	19552	-0-	-6798	-0-	90	1	17491	2	N	1792	2350	1			458
							1971	9									
01	23560	X	18930	-0-	-4630	-0-	68	1	16997	2	N	1695	1266	1			887
							1865	9									
02	21280	X	16235	-0-	-5045	-0-	68	1	14683	2	N	1349	1446	1	1	8	789
							1484	9									
03	21266	X	17103	-0-	-4163	-0-	82	1	15447	2	N	1431	1624	1	1	8	595
							1574	9									
04	19800	X	15794	-0-	-4006	-0-	36	1	14497	2	N	1146	993	1	1	8	747
							1261	9									
05	19561	X	16468	-0-	-3093	-0-	2	1	14862	2	N	1458	1454	1			751
							1604	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19871	X	17310	-0-	-2561	-0-	80	1	15384	2	N	1678	2185	1			480
							1846	9									
01	17825	X	17817	-0-	-8	-0-	64	1	15918	2	N	1668	1471	1	1	8	676
							1835	9									
02	16100	X	15054	-0-	-1046	-0-	63	1	13515	2	N	1342	1249	1	3	8	766
							1476	9									
03	17825	X	16913	-0-	-912	-0-	80	1	15146	2	N	1534	2015	1	2	8	283
							1687	9									
04	17250	X	14836	-0-	-2414	-0-	34	1	13446	2	N	1233	837	1	3	8	676
							1356	9									
05	17825	X	16159	-0-	-1666	-0-	2	1	14682	2	N	1341	1260	1			757
							1475	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30163 X	22847	-0-	-7316	-0-	107	1	20581	2	N	1963	2536	1			501
						2159	9									
01	26164 X	21486	-0-	-4678	-0-	77	1	19289	2	N	1927	1650	1			778
						2120	9									
02	23632 X	18731	-0-	-4901	-0-	79	1	16842	2	N	1645	1824	1	1	8	598
						1810	9									
03	25761 X	20272	-0-	-5489	-0-	97	1	18238	2	N	1761	2010	1			349
						1937	9									
04	23430 X	19085	-0-	-4345	-0-	44	1	17421	2	N	1473	826	1			996
						1620	9									
05	22847 X	19663	-0-	-3184	-0-	2	1	17947	2	N	1558	1819	1			735
						1714	9									

PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914

12	71083 X	57153	-0-	-13930	-0-	29	1	54011	2	N	2830	3267	1	1	8	262
						3113	9									
01	67952 X	57652	-0-	-10300	-0-	103	1	54449	2	N	2818	2400	1			680
						3100	9									
02	58492 X	49819	-0-	-8673	-0-	120	1	47061	2	N	2398	2772	1	3	8	303
						2638	9									
03	62124 X	52644	-0-	-9480	-0-	131	1	49767	2	N	2496	2032	1	2	8	765
						2746	9									
04	60120 X	50462	-0-	-9658	-0-	132	1	47790	2	N	2309	2200	1	1	8	873
						2540	9									
05	57660 X	50033	-0-	-7627	-0-	120	1	47262	2	N	2410	2932	1			351
						2651	9									

PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305

12	100347 X	80760	-0-	-19587	-0-	42	1	77319	2	N	3090	3285	1			506
						3399	9									
01	96286 X	79349	-0-	-16937	-0-	143	1	75519	2	N	3352	3138	1			720
						3687	9									
02	81984 X	68045	-0-	-13939	-0-	165	1	64997	2	N	2621	2914	1	2	8	425
						2883	9									
03	84878 X	73263	-0-	-11615	-0-	184	1	70040	2	N	2763	2416	1			772
						3039	9									
04	82140 X	69746	-0-	-12394	-0-	185	1	66814	2	N	2497	2382	1	1	8	886
						2747	9									
05	80755 X	70149	-0-	-10606	-0-	172	1	67258	2	N	2472	2903	1			455
						2719	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

12	25172 X	18796	-0-	-6376	-0-	87	1	16788	2	N	1746	2184	1			585
						1921	9									
01	20770 X	17770	-0-	-3000	-0-	64	1	15805	2	N	1728	1445	1			868
						1901	9									
02	18760 X	15428	-0-	-3332	-0-	64	1	13778	2	N	1442	1643	1			667
						1586	9									
03	20770 X	16244	-0-	-4526	-0-	77	1	14478	2	N	1535	1827	1			375
						1689	9									
04	18510 X	15524	-0-	-2986	-0-	35	1	13948	2	N	1401	1084	1			692
						1541	9									
05	18786 X	15240	-0-	-3546	-0-	2	1	13680	2	N	1416	1448	1			660
						1558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6944	X	4095	-0-	-2849	-0-	3708	2	387	9	N	352	183	1			383
01	4650	X	3898	-0-	-752	-0-	3509	2	389	9	N	354	572	1			165
02	4200	X	3763	-0-	-437	-0-	3425	2	338	9	N	307	381	1			91
03	4526	X	4303	-0-	-223	-0-	3937	2	366	9	N	333	180	1			244
04	4110	X	3714	-0-	-396	-0-	3410	2	304	9	N	276	371	1			149
*05	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	3929	2	336	9	N	305	351	1	1	8	102

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

12	23405	X	18733	-0-	-4672	-0-	298	1	15903	2	N	2302	2926	1			498
							2532	9									
01	23405	X	23169	-0-	-236	-0-	680	1	19617	2	N	2611	2210	1	1	8	898
							2872	9									
02	19796	X	15097	-0-	-4699	-0-	543	1	12788	2	N	1605	1828	1	3	8	672
							1766	9									
03	21917	X	18217	-0-	-3700	-0-	556	1	15660	2	N	1819	1646	1	2	8	843
							2001	9									
04	22410	X	17013	-0-	-5397	-0-	382	1	14598	2	N	1848	1823	1	1	8	867
							2033	9									
05	23157	X	13996	-0-	-9161	-0-	254	1	12111	2	N	1483	2015	1			335
							1631	9									

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

12	16802	X	16538	-0-	-264	-0-	376	1	14454	2	N	1553	2014	1			503
							1708	9									
01	15500	X	8674	-0-	-6826	-0-	379	1	7079	2	N	1105	738	1			870
							1216	9									
02	19292	X	8189	-0-	-11103	-0-	379	1	6693	2	N	1015	1667	1	1	8	217
							1117	9									
03	21359	X	12904	-0-	-8455	-0-	445	1	10975	2	N	1349	730	1			836
							1484	9									
04	20670	X	11496	-0-	-9174	-0-	418	1	9741	2	N	1215	1420	1			631
							1337	9									
05	16523	X	9931	-0-	-6592	-0-	304	1	8509	2	N	1016	1299	1			348
							1118	9									

PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373

12	21328	X	21294	-0-	-34	-0-	365	1	18624	2	N	2095	2417	1			793
							2305	9									
01	19933	X	19846	-0-	-87	-0-	577	1	17016	2	N	2048	2034	1	1	8	806
							2253	9									
02	22484	X	17943	-0-	-4541	-0-	667	1	15520	2	N	1596	1444	1	3	8	955
							1756	9									
03	24893	X	19982	-0-	-4911	-0-	701	1	17206	2	N	1886	2029	1	1	8	811
							2075	9									
04	24090	X	17549	-0-	-6541	-0-	537	1	15227	2	N	1623	1631	1	2	8	801
							1785	9									
05	21297	X	15749	-0-	-5548	-0-	382	1	13868	2	N	1363	1956	1			208
							1499	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	16215	-0-	-5361	-0-	152	1	14257	2	N	1642	2191	1			521
							1806	9									
01	16833	X	14674	-0-	-2159	-0-	83	1	12814	2	N	1615	1444	1			692
							1777	9									
02	15204	X	13134	-0-	-2070	-0-	92	1	11534	2	N	1371	1277	1	1	8	785
							1508	9									
03	16833	X	15125	-0-	-1708	-0-	125	1	13448	2	N	1411	1461	1			735
							1552	9									
04	16290	X	14359	-0-	-1931	-0-	89	1	12858	2	N	1284	1293	1	2	8	724
							1412	9									
05	16213	X	14469	-0-	-1744	-0-	110	1	12974	2	N	1259	1652	1			331
							1385	9									

PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22444	X	16012	-0-	-6432	-0-	149	1	13998	2	N	1695	2013	1			643
							1865	9									
01	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	111	1	17176	2	N	1766	1652	1			757
							1943	9									
02	16576	X	16358	-0-	-218	-0-	117	1	14556	2	N	1532	1624	1	1	8	664
							1685	9									
03	18352	X	17958	-0-	-394	-0-	147	1	15920	2	N	1719	1640	1			743
							1891	9									
04	17760	X	17009	-0-	-751	-0-	105	1	15199	2	N	1550	1459	1			834
							1705	9									
05	18352	X	16438	-0-	-1914	-0-	124	1	14639	2	N	1523	1998	1			359
							1675	9									

PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19933	X	16864	-0-	-3069	-0-	158	1	14900	2	N	1642	2009	1			708
							1806	9									
01	19933	X	16903	-0-	-3030	-0-	97	1	14912	2	N	1722	1666	1			764
							1894	9									
02	18004	X	15281	-0-	-2723	-0-	110	1	13706	2	N	1332	1289	1	1	8	806
							1465	9									
03	18693	X	15503	-0-	-3190	-0-	129	1	13915	2	N	1326	1463	1			669
							1459	9									
04	16980	X	14886	-0-	-2094	-0-	92	1	13388	2	N	1278	1086	1			861
							1406	9									
05	16926	X	14792	-0-	-2134	-0-	112	1	13236	2	N	1313	1842	1			332
							1444	9									

PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19096	X	16212	-0-	-2884	-0-	155	1	14559	2	N	1362	1654	1			641
							1498	9									
01	19090	X	19090	-0-	-0-	-0-	112	1	17374	2	N	1458	1278	1			821
							1604	9									
02	16716	X	15843	-0-	-873	-0-	115	1	14356	2	N	1247	1278	1	1	8	789
							1372	9									
03	17918	X	17067	-0-	-851	-0-	143	1	15441	2	N	1348	1636	1			501
							1483	9									
04	18030	X	16477	-0-	-1553	-0-	104	1	14988	2	N	1259	1051	1			709
							1385	9									
05	18631	X	16494	-0-	-2137	-0-	127	1	15077	2	N	1173	1455	1			427
							1290	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54718	X	54718	-0-	-0-	-0-	491	1	48589	2	N	5125	5454	1	3	8	738
							5638	9									
01	56560	X	56560	-0-	-0-	-0-	306	1	50579	2	N	5159	5079	1	9	8	809
							5675	9									
02	52444	X	52444	-0-	-0-	-0-	285	1	47151	2	N	4553	4373	1	16	8	973
							5008	9									
03	63139	X	63139	-0-	-0-	-0-	503	1	56624	2	N	5465	5641	1	10	8	787
							6012	9									
04	58582	X	58582	-0-	-0-	-0-	498	1	52759	2	N	4841	4719	1	5	8	904
							5325	9									
*05	60204	X	60204	-0-	-0-	-0-	56	1	54667	2	N	4983	4863	1	1	8	1023
							5481	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97185	X	74726	-0-	-22459	-0-	690	1	68262	2	N	5249	5668	1			618
							5774	9									
01	98239	X	69400	-0-	-28839	-0-	384	1	63584	2	N	4938	4744	1	1	8	811
							5432	9									
02	88732	X	61165	-0-	-27567	-0-	339	1	55967	2	N	4417	4369	1	1	8	858
							4859	9									
03	83638	X	66105	-0-	-17533	-0-	538	1	60493	2	N	4613	4905	1	1	8	565
							5074	9									
04	76710	X	62066	-0-	-14644	-0-	536	1	56876	2	N	4231	3991	1			805
							4654	9									
05	74741	X	62568	-0-	-12173	-0-	59	1	57805	2	N	4276	4337	1			744
							4704	9									

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	1093	-0-	-22777	-0-	117	1	700	2	N	251	370	1	1	8	278
							276	9									
01	14384	X	1482	-0-	-12902	-0-	274	1	868	2	N	309					587
							340	9									
02	3080	X	870	-0-	-2210	-0-	162	1	481	2	N	206	562	1	1	8	230
							227	9									
03	3410	X	2040	-0-	-1370	-0-	280	1	1444	2	N	287					517
							316	9									
04	3300	X	2141	-0-	-1159	-0-	224	1	1624	2	N	266	367	1	1	8	415
							293	9									
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	190	1	1673	2	N	303	530	1			188
							333	9									

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959	X	28116	-0-	-11843	-0-	54	1	24660	2	N	3093	3618	1			527
							3402	9									
01	37039	X	37039	-0-	-0-	-0-	62	1	33061	2	N	3560	3307	1	2	8	778
							3916	9									
02	32956	X	27570	-0-	-5386	-0-	69	1	24668	2	N	2575	2740	1	4	8	609
							2833	9									
03	36425	X	31386	-0-	-5039	-0-	74	1	28206	2	N	2824	2589	1	2	8	842
							3106	9									
04	35850	X	25667	-0-	-10183	-0-	58	1	23191	2	N	2198	2016	1	2	8	1022
							2418	9									
05	37045	X	25691	-0-	-11354	-0-	34	1	23231	2	N	2205	2903	1			324
							2426	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51956	X	37665	-0-	-14291	-0-	72	1	33048	2	N	4132	4697	1	1	8	588
							4545	9									
01	45291	X	38367	-0-	-6924	-0-	63	1	33916	2	N	3989	3669	1	1	8	907
							4388	9									
02	40908	X	38678	-0-	-2230	-0-	96	1	34609	2	N	3612	4074	1	3	8	442
							3973	9									
03	43431	X	42738	-0-	-693	-0-	100	1	38158	2	N	4073	3884	1	2	8	629
							4480	9									
04	39570	X	36475	-0-	-3095	-0-	81	1	32813	2	N	3255	2913	1	3	8	968
							3581	9									
05	42811	X	36876	-0-	-5935	-0-	49	1	32940	2	N	3534	4045	1			457
							3887	9									

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

12	46190	X	44521	-0-	-1669	-0-	84	1	38773	2	N	5149	5468	1	1	8	730
							5664	9									
01	47709	X	37828	-0-	-9881	-0-	61	1	32951	2	N	4378	4380	1	2	8	726
							4816	9									
02	42980	X	31897	-0-	-11083	-0-	78	1	27806	2	N	3648	3666	1	4	8	704
							4013	9									
03	47585	X	33543	-0-	-14042	-0-	77	1	29309	2	N	3779	3694	1	2	8	787
							4157	9									
04	43080	X	31699	-0-	-11381	-0-	69	1	27884	2	N	3405	3311	1	3	8	878
							3746	9									
05	44516	X	29464	-0-	-15052	-0-	38	1	25995	2	N	3119	3450	1			547
							3431	9									

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863

12	3193	X	2922	-0-	-271	-0-	2526	2	396	9	N	360	609	1			227
01	2976	X	2823	-0-	-153	-0-	2474	2	349	9	N	317	181	1	1	8	362
02	2184	X	2009	-0-	-175	-0-	1766	2	243	9	N	221	354	1	1	8	228
03	2914	X	2704	-0-	-210	-0-	2344	2	360	9	N	327	180	1	2	8	373
04	2820	X	2484	-0-	-336	-0-	2196	2	288	9	N	262	526	1	1	8	108
05	2914	X	2077	-0-	-837	-0-	1825	2	252	9	N	229	157	1			180

THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871

12	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	5903	2	454	9	N	413					576
01	8277	X	7728	-0-	-549	-0-	7065	2	663	9	N	603	959	1			220
02	7084	X	6365	-0-	-719	-0-	5841	2	524	9	N	476	570	1	1	8	125
03	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7332	2	628	9	N	571	381	1			315
04	7470	X	6747	-0-	-723	-0-	6217	2	530	9	N	482	544	1	1	8	252
05	7719	X	6898	-0-	-821	-0-	6378	2	520	9	N	473	555	1			170

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

12	8184	X	7049	-0-	-1135	-0-	6525	2	524	9	N	476					715
01	8184	X	7520	-0-	-664	-0-	6911	2	609	9	N	554	1100	1			169
02	7392	X	6555	-0-	-837	-0-	6054	2	501	9	N	455	381	1	1	8	242
03	7254	X	6014	-0-	-1240	-0-	5564	2	450	9	N	409	381	1	2	8	268
04	7290	X	6496	-0-	-794	-0-	5991	2	505	9	N	459	552	1	1	8	174
05	7533	X	6162	-0-	-1371	-0-	5680	2	482	9	N	438	370	1			242

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40207	X	40181	-0-	-26	-0-	78	1	35650	2	N	4048	4706	1	1	8	376
							4453	9									
01	48670	X	37476	-0-	-11194	-0-	62	1	33444	2	N	3609	3116	1	1	8	868
							3970	9									
02	41020	X	32161	-0-	-8859	-0-	80	1	28783	2	N	2998	3332	1	4	8	530
							3298	9									
03	44671	X	33192	-0-	-11479	-0-	78	1	29859	2	N	2959	2750	1	2	8	737
							3255	9									
04	43230	X	30330	-0-	-12900	-0-	68	1	27456	2	N	2551	2364	1	3	8	921
							2806	9									
05	40176	X	29405	-0-	-10771	-0-	39	1	26706	2	N	2418	2882	1			457
							2660	9									

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58435	X	34579	-0-	-23856	-0-	66	1	30404	2	N	3735	3983	1	1	8	801
							4109	9									
01	40579	X	33265	-0-	-7314	-0-	54	1	28986	2	N	3841	3837	1	1	8	804
							4225	9									
02	36652	X	28258	-0-	-8394	-0-	69	1	24826	2	N	3057	3273	1	2	8	586
							3363	9									
03	39680	X	32388	-0-	-7292	-0-	75	1	28628	2	N	3350	3320	1	1	8	615
							3685	9									
04	35100	X	31458	-0-	-3642	-0-	70	1	28070	2	N	3016	2726	1	3	8	902
							3318	9									
05	34565	X	31021	-0-	-3544	-0-	41	1	27749	2	N	2937	3449	1			390
							3231	9									

PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42551	X	42551	-0-	-0-	-0-	82	1	37537	2	N	4484	4875	1	1	8	694
							4932	9									
01	47895	X	42371	-0-	-5524	-0-	69	1	37323	2	N	4526	4411	1	1	8	808
							4979	9									
02	43260	X	37655	-0-	-5605	-0-	93	1	33425	2	N	3761	4046	1	4	8	519
							4137	9									
03	47895	X	34753	-0-	-13142	-0-	81	1	30851	2	N	3474	3126	1	2	8	865
							3821	9									
04	44640	X	32349	-0-	-12291	-0-	72	1	28831	2	N	3133	3067	1	3	8	928
							3446	9									
05	42563	X	35312	-0-	-7251	-0-	47	1	31720	2	N	3223	3627	1	1	8	523
							3545	9									

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
12	4154	X	3031	-0-	-1123	-0-	2680	2	351	9	N	319	192	1			363
01	4154	X	1806	-0-	-2348	-0-	1488	2	318	9	N	289	566	1	1	8	85
02	3752	X	2065	-0-	-1687	-0-	1716	2	349	9	N	317	191	1	1	8	210
03	3224	X	1545	-0-	-1679	-0-	1231	2	314	9	N	285	179	1			316
04	2940	X	2686	-0-	-254	-0-	2324	2	362	9	N	329	535	1			110
05	3038	X	2776	-0-	-262	-0-	2434	2	342	9	N	311	345	1	3	8	73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	386	1	10674	2	Y	2314	2270	0	43	1	6
						2545	9									
01	15376 X	7363	-0-	-8013	-0-	204	1	5330	2	Y	1663	1661	0	1	8	7
						1829	9									
02	13888 X	2066	-0-	-11822	-0-	42	1	915	2	Y	1008	984	0	22	1	8
						1109	9					1	8			
03	14539 X	798	-0-	-13741	-0-	22	1	445	2	Y	301	308	0			1
						331	9									
04	13230 X	1751	-0-	-11479	-0-	57	1	1094	2	Y	545	545	0			1
						600	9									
05	13671 X	333	-0-	-13338	-0-	7	1	149	2	Y	161	161	0			1
						177	9									

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
12	32519 X	30328	-0-	-2191	-0-	386	1	21847	2	Y	7359	7246	0	137	1	26
						8095	9									
01	40164 X	40164	-0-	-0-	-0-	434	1	30336	2	Y	8540	8327	0	191	1	42
						9394	9					6	8			
02	31839 X	31839	-0-	-0-	-0-	326	1	24669	2	Y	6222	6067	0	134	1	56
						6844	9					7	8			
03	34979 X	34979	-0-	-0-	-0-	652	1	27186	2	Y	6492	6499	0	4	8	45
						7141	9									
04	28920 X	21268	-0-	-7652	-0-	451	1	15636	2	Y	4710	4732	0	1	8	22
						5181	9									
05	29884 X	20826	-0-	-9058	-0-	427	1	15075	2	Y	4840	4774	0	7	8	81
						5324	9									

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
12	28520 X	8172	-0-	-20348	-0-	110	1	6500	2	Y	1420	1398	0	26	1	7
						1562	9									
01	28520 X	19750	-0-	-8770	-0-	220	1	15264	2	Y	3878	3672	0	191	1	19
						4266	9					3	8			
02	27049 X	27049	-0-	-0-	-0-	275	1	21840	2	Y	4485	4363	0	96	1	40
						4934	9					5	8			
03	27063 X	18442	-0-	-8621	-0-	381	1	14123	2	Y	3580	3592	0	2	8	26
						3938	9									
04	19619 X	19619	-0-	-0-	-0-	497	1	15075	2	Y	3679	3687	0	1	8	17
						4047	9									
05	30628 X	20095	-0-	-10533	-0-	497	1	15577	2	Y	3655	3606	0	5	8	61
						4021	9									

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
12	22258 X	18982	-0-	-3276	-0-	559	1	15535	2	Y	2625	2589	0	49	1	13
						2888	9									
01	22810 X	22810	-0-	-0-	-0-	707	1	18697	2	Y	3096	3088	0	2	8	19
						3406	9									
02	22568 X	19252	-0-	-3316	-0-	684	1	15578	2	Y	2718	2648	0	58	1	28
						2990	9					3	8			
03	24583 X	20276	-0-	-4307	-0-	811	1	15968	2	Y	3179	3179	0	2	8	26
						3497	9									
04	23790 X	18236	-0-	-5554	-0-	770	1	14636	2	Y	2573	2582	0	1	8	16
						2830	9									
05	23126 X	19201	-0-	-3925	-0-	733	1	15507	2	Y	2692	2655	0	4	8	49
						2961	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
12	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	181	1	10202	2	Y	3397	3326	0	62	1	12
							3737	9									
01	20057	X	13442	-0-	-6615	-0-	154	1	10549	2	Y	2490	2487	0	2	8	13
							2739	9									
02	18116	X	16869	-0-	-1247	-0-	172	1	14024	2	Y	2430	2367	0	53	1	20
							2673	9					3	8			
03	20088	X	16094	-0-	-3994	-0-	350	1	12130	2	Y	3285	3282	0	2	8	21
							3614	9									
04	13740	X	13102	-0-	-638	-0-	371	1	9873	2	Y	2598	2608	0	1	8	10
							2858	9									
05	19034	X	17531	-0-	-1503	-0-	448	1	13123	2	Y	3600	3548	0	5	8	57
							3960	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

12	50908	X	50908	-0-	-0-	-0-	122	1	45659	2	N	4661	4925	1			276
							5127	9									
01	58620	X	58620	-0-	-0-	-0-	150	1	53186	2	N	4804	4638	1			442
							5284	9									
02	41843	X	41843	-0-	-0-	-0-	117	1	38320	2	N	3096	3076	1			462
							3406	9									
03	45818	X	34355	-0-	-11463	-0-	101	1	30793	2	N	3146	3315	1			293
							3461	9									
04	44340	X	31539	-0-	-12801	-0-	94	1	28369	2	N	2796	2661	1			428
							3076	9									
05	45818	X	31519	-0-	-14299	-0-	99	1	28491	2	N	2663	2831	1			260
							2929	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 2H RRCID -> 273169 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746

12	57939	X	36859	-0-	-21080	-0-	83	1	31071	2	N	5186	5547	1	1	8	309
							5705	9									
01	50189	X	35142	-0-	-15047	-0-	84	1	29735	2	N	4839	4703	1			445
							5323	9									
02	40768	X	32587	-0-	-8181	-0-	85	1	27736	2	N	4333	4155	1	1	8	622
							4766	9									
03	39897	X	34627	-0-	-5270	-0-	97	1	29555	2	N	4523	4728	1	1	8	416
							4975	9									
04	38370	X	32010	-0-	-6360	-0-	91	1	27510	2	N	4008	3814	1			610
							4409	9									
05	36859	X	31569	-0-	-5290	-0-	95	1	27162	2	N	3920	4152	1			378
							4312	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

12	41396	X	41396	-0-	-0-	-0-	33505	2	7891	9	N	7174	7338	1			388
01	35063	X	35063	-0-	-0-	-0-	28488	2	6575	9	N	5977	6032	1			333
02	26606	X	26606	-0-	-0-	-0-	21216	2	5390	9	N	4900	4893	1			340
03	29664	X	29664	-0-	-0-	-0-	24024	2	5640	9	N	5127	5209	1			258
04	25530	X	24697	-0-	-833	-0-	20049	2	4648	9	N	4225	4100	1			383
05	26381	X	21487	-0-	-4894	-0-	17535	2	3952	9	N	3593	3760	1	5	8	211

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

12	47850	X	47850	-0-	-0-	-0-	38334	2	9516	9	N	8651	8701	1	7	8	517
01	40153	X	40153	-0-	-0-	-0-	32197	2	7956	9	N	7233	6979	1	3	8	768
02	32976	X	32976	-0-	-0-	-0-	26167	2	6809	9	N	6190	6400	1	8	8	550
03	34271	X	34271	-0-	-0-	-0-	27351	2	6920	9	N	6291	6229	1	5	8	607
04	30777	X	30777	-0-	-0-	-0-	24638	2	6139	9	N	5581	5580	1	5	8	603
*05	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	24508	2	6128	9	N	5571	5759	1			415

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 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
12	40982	X	33903	-0-	-7079	-0-	76	1	28537	2	N	4809	5129	1			291
							5290	9									
01	40982	X	32556	-0-	-8426	-0-	78	1	27506	2	N	4520	4389	1			422
							4972	9									
02	35784	X	28426	-0-	-7358	-0-	74	1	24147	2	N	3823	3685	1	1	8	559
							4205	9									
03	39618	X	28779	-0-	-10839	-0-	80	1	24513	2	N	3805	4005	1			359
							4186	9									
04	35310	X	26019	-0-	-9291	-0-	74	1	22306	2	N	3308	3155	1			512
							3639	9									
05	33914	X	26094	-0-	-7820	-0-	78	1	22531	2	N	3168	3367	1			313
							3485	9									

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
12	57815	X	42759	-0-	-15056	-0-	100	1	37206	2	N	4957	5270	1			297
							5453	9									
01	57815	X	41053	-0-	-16762	-0-	101	1	35761	2	N	4719	4580	1			436
							5191	9									
02	52220	X	36218	-0-	-16002	-0-	97	1	31734	2	N	3988	3844	1	1	8	579
							4387	9									
03	48236	X	41060	-0-	-7176	-0-	118	1	35982	2	N	4509	4672	1			416
							4960	9									
04	44340	X	39111	-0-	-5229	-0-	114	1	34446	2	N	4137	3921	1			632
							4551	9									
05	42749	X	37838	-0-	-4911	-0-	116	1	33441	2	N	3892	4144	1			380
							4281	9									

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					212
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					212
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					212
03	153	X	153	-0-	-0-	-0-	13	2	140	9	Y	127	61	0			278
04	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	106	2	1087	9	Y	988	888	0	3	8	375
*05	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	658	2	402	9	Y	365	325	0	5	8	410

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
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
*05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	17	1	852	2	Y	1478	1452	0	2	8	24
							1626	9									

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
12	54374	X	32746	-0-	-21628	-0-	75	1	27800	2	N	4428	4795	1	1	8	199
							4871	9									
01	54374	X	32965	-0-	-21409	-0-	80	1	28265	2	N	4200	4043	1			356
							4620	9									
02	44268	X	27880	-0-	-16388	-0-	72	1	23741	2	N	3697	3493	1			560
							4067	9									
03	41230	X	29151	-0-	-12079	-0-	81	1	24902	2	N	3789	3871	1			478
							4168	9									
04	37440	X	26311	-0-	-11129	-0-	74	1	22381	2	N	3505	3408	1			575
							3856	9									
05	32953	X	26776	-0-	-6177	-0-	80	1	23092	2	N	3276	3557	1			294
							3604	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65503	X	44669	-0-	-20834	-0-	108	1	40292	2	N	3881	4216	1			178
							4269	9									
01	58900	X	40054	-0-	-18846	-0-	101	1	35915	2	N	3671	3535	1			314
							4038	9									
02	45584	X	35382	-0-	-10202	-0-	98	1	32181	2	N	2821	2698	1			437
							3103	9									
03	48670	X	41326	-0-	-7344	-0-	122	1	37166	2	N	3671	3651	1			457
							4038	9									
04	46980	X	45671	-0-	-1309	-0-	139	1	42248	2	N	2985	2940	1			502
							3284	9									
05	44671	X	44142	-0-	-529	-0-	141	1	40352	2	N	3317	3523	1			296
							3649	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52638	X	39060	-0-	-13578	-0-	90	1	33442	2	N	5025	5370	1	1	8	222
							5528	9									
01	52700	X	32846	-0-	-19854	-0-	78	1	27510	2	N	4780	4599	1			403
							5258	9									
02	47544	X	33411	-0-	-14133	-0-	87	1	28374	2	N	4500	4227	1	1	8	675
							4950	9									
03	46159	X	33530	-0-	-12629	-0-	93	1	28545	2	N	4447	4558	1			564
							4892	9									
04	39150	X	31680	-0-	-7470	-0-	88	1	26767	2	N	4386	4233	1	1	8	716
							4825	9									
05	39060	X	31312	-0-	-7748	-0-	93	1	26713	2	N	4096	4443	1			369
							4506	9									

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430	X	2650	-0-	-13780	-0-	1902	2	748	9	Y	680	119	0	383	1	177
													2	8			
01	16430	X	6616	-0-	-9814	-0-	68	1	4550	2	Y	1816	1	0	1704	1	265
							1998	9					23	8			
02	10780	X	4670	-0-	-6110	-0-	72	1	3283	2	Y	1195	1089	0	328	1	9
							1315	9					34	8			
03	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	70	1	2178	2	Y	823	827	0			5
							905	9									
04	6420	X	2384	-0-	-4036	-0-	78	1	1735	2	Y	519	522	0			2
							571	9									
05	6634	X	2102	-0-	-4532	-0-	105	1	1511	2	Y	442	436	0	1	8	7
							486	9									

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
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	195	191	0			4
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62992 X	41051	-0-	-21941	-0-	96	1	35957	2	N	4544	4839	1	1	8	208
						4998	9									
01	58993 X	37132	-0-	-21861	-0-	92	1	32584	2	N	4051	3909	1			350
						4456	9									
02	52248 X	36717	-0-	-15531	-0-	98	1	32240	2	N	3981	3727	1	1	8	603
						4379	9									
03	47399 X	39478	-0-	-7921	-0-	114	1	35016	2	N	3953	4047	1			509
						4348	9									
04	41580 X	36338	-0-	-5242	-0-	106	1	32207	2	N	3659	3558	1			610
						4025	9									
05	41044 X	33375	-0-	-7669	-0-	104	1	29770	2	N	3183	3496	1			297
						3501	9									

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

12	13733 X	-0-	-0-	-13733	-0-					N	-0-					-0-
01	13733 X	7062	-0-	-6671	-0-	125	1	4793	2	N	1949	1939	0	2	8	8
						2144	9									
02	12404 X	5449	-0-	-6955	-0-	105	1	3702	2	N	1493	1455	0	32	1	12
						1642	9					2	8			
03	11656 X	35	-0-	-11621	-0-	1	1	34	2	N	-0-	12	0			-0-
04	13064 X	13064	-0-	-0-	-0-	204	1	9047	2	N	3466	3450	0	1	8	15
						3813	9									
*05	16917 X	16917	-0-	-0-	-0-	272	1	12184	2	N	4055	3998	0	6	8	66
						4461	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971

12	59206 X	59206	-0-	-0-	-0-	136	1	53657	2	Y	4921	5069	1			251
						5413	9									
01	57381 X	55952	-0-	-1429	-0-	125	1	50295	2	Y	5029	4816	1	1	8	463
						5532	9									
02	51828 X	46668	-0-	-5160	-0-	122	1	42158	2	Y	3989	4010	1	3	8	439
						4388	9									
03	57381 X	48595	-0-	-8786	-0-	133	1	43835	2	Y	4206	4218	1	4	8	423
						4627	9									
04	55530 X	43989	-0-	-11541	-0-	123	1	40028	2	Y	3489	3440	1			472
						3838	9									
05	57381 X	42110	-0-	-15271	-0-	126	1	38249	2	Y	3395	3491	1			376
						3735	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

12	67828 X	65085	-0-	-2743	-0-	148	1	58742	2	Y	5632	5829	1	1	8	285
						6195	9									
01	67828 X	61435	-0-	-6393	-0-	137	1	54978	2	Y	5745	5504	1	1	8	525
						6320	9									
02	61264 X	51347	-0-	-9917	-0-	133	1	46084	2	Y	4664	4678	1	3	8	508
						5130	9									
03	67828 X	53273	-0-	-14555	-0-	145	1	47885	2	Y	4766	4790	1	4	8	480
						5243	9									
04	65640 X	48258	-0-	-17382	-0-	134	1	43685	2	Y	4035	3972	1	1	8	542
						4439	9									
05	65100 X	48166	-0-	-16934	-0-	144	1	43674	2	Y	3953	4061	1			434
						4348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64046	X	52433	-0-	-11613	-0-	118	1	46652	2	Y	5148	5314	1			267
							5663	9									
01	60450	X	50727	-0-	-9723	-0-	112	1	44755	2	Y	5327	5098	1	1	8	495
							5860	9									
02	54096	X	44567	-0-	-9529	-0-	115	1	39572	2	Y	4436	4435	1	3	8	493
							4880	9									
03	59892	X	48060	-0-	-11832	-0-	130	1	42822	2	Y	4644	4656	1	4	8	477
							5108	9									
04	57960	X	45737	-0-	-12223	-0-	127	1	41167	2	Y	4039	3962	1	1	8	553
							4443	9									
05	52421	X	45490	-0-	-6931	-0-	135	1	40968	2	Y	3988	4091	1			450
							4387	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 2H RRCID -> 274094 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67797	X	54189	-0-	-13608	-0-	123	1	48830	2	Y	4760	4905	1			241
							5236	9									
01	65410	X	51912	-0-	-13498	-0-	116	1	46422	2	Y	4885	4677	1	1	8	448
							5374	9									
02	55832	X	44471	-0-	-11361	-0-	116	1	40143	2	Y	3829	3853	1	3	8	421
							4212	9									
03	61659	X	47645	-0-	-14014	-0-	130	1	43095	2	Y	4018	4030	1	3	8	406
							4420	9									
04	55230	X	45395	-0-	-9835	-0-	127	1	41290	2	Y	3616	3534	1			488
							3978	9									
05	54188	X	44576	-0-	-9612	-0-	133	1	40549	2	Y	3540	3634	1			394
							3894	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	3273	-0-	-4229	-0-	2467	2	806	9	N	733	569	1			585
01	7254	X	5631	-0-	-1623	-0-	4309	2	1322	9	N	1202	1515	1			272
02	4844	X	2215	-0-	-2629	-0-	1637	2	578	9	N	525	573	1			224
03	4805	X	2506	-0-	-2299	-0-	1800	2	706	9	N	642	742	1			124
04	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	5963	2	1786	9	N	1624	1490	1	1	8	257
*05	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	6086	2	1049	9	N	954	1088	1	1	8	122

FAITH-BONITA WELL #: E 2H RRCID -> 274326 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18259	X	14248	-0-	-4011	-0-	553	1	10795	2	Y	2636	2574	0	49	1	266
							2900	9									
01	18259	X	14718	-0-	-3541	-0-	566	1	10648	2	Y	3185	2760	0	2	8	689
							3504	9									
02	0	W	9851	-0-	9851	9851	520	1	6501	2	Y	2573	2654	0	58	1	547
							2830	9					3	8			
03	0	W	8921	-0-	8921	18772	440	1	6303	2	Y	1980	1988	0	1	8	538
							2178	9									
04	18807	X	35	-0-	-18772	-0-	28	1	4	2	Y	3	13	0			528
							3	9									
05	14725	X	610	-0-	-14115	-0-	468	1	142	9	Y	129	453	0	1	8	203

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: K 1H RRCID -> 274401 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6594 - 12169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33387	X	13397	-0-	-19990	-0-	874	1	10182	2	Y	2128	1546	0	29	1	1038
							2341	9									
01	33387	X	12733	-0-	-20654	-0-	861	1	9910	2	Y	1784	2579	0	2	8	241
							1962	9									
02	30156	X	11142	-0-	-19014	-0-	801	1	8518	2	Y	1657	1632	0	37	1	226
							1823	9					3	8			
03	33387	X	8304	-0-	-25083	-0-	629	1	5849	2	Y	1660	1686	0	1	8	199
							1826	9									
04	12960	X	8108	-0-	-4852	-0-	641	1	5484	2	Y	1803	1789	0	3	8	210
							1983	9									
05	13392	X	7933	-0-	-5459	-0-	628	1	5575	2	Y	1573	1547	0	2	8	234
							1730	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 1H RRCID -> 274407 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7036 - 13975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74493	X	17425	-0-	-57068	-0-	140	1	13789	2	Y	3178	3397	0	65	1	161
							3496	9									
01	74493	X	11875	-0-	-62618	-0-	132	1	9077	2	Y	2424	2464	0	2	8	119
							2666	9									
02	67284	X	10974	-0-	-56310	-0-	138	1	8731	2	Y	1914	1238	0	27	1	767
							2105	9					1	8			
03	74493	X	22948	-0-	-51545	-0-	162	1	18036	2	Y	4318	4726	0	3	8	356
							4750	9									
04	72090	X	17093	-0-	-54997	-0-	95	1	13395	2	Y	3275	3251	0	1	8	379
							3603	9									
05	74493	X	16083	-0-	-58410	-0-	108	1	12643	2	Y	3029	2944	0	5	8	459
							3332	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 2H RRCID -> 274467 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. 7133 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53041	X	7136	-0-	-45905	-0-	86	1	5463	2	Y	1443	1358	0	25	1	251
							1587	9									
01	53041	X	2406	-0-	-50635	-0-	44	1	1650	2	Y	647	713	0	180	1	4
							712	9					1	8			
02	7644	X	4696	-0-	-2948	-0-	15	1	3665	2	Y	924	899	0	20	1	8
							1016	9					1	8			
*03	10317	X	10317	-0-	-0-	-0-	41	1	7057	2	Y	2926	2913	0	2	8	19
							3219	9									
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	35	1	6582	2	Y	2636	2643	0	1	8	11
							2900	9									
*05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	32	1	6698	2	Y	2690	2654	0	4	8	43
							2959	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75888	X	15860	-0-	-60028	-0-	617	1	12049	2	Y	2904	2690	0	50	1	434
							3194	9									
01	75888	X	15904	-0-	-59984	-0-	643	1	12081	2	Y	2891	2701	0	2	8	622
							3180	9									
02	0	W	15719	-0-	15719	15719	572	1	12239	2	Y	2644	2568	0	57	1	638
							2908	9					3	8			
03	0	W	9675	-0-	9675	25394	418	1	7311	2	Y	1769	1614	0	1	8	792
							1946	9									
*04	25589	X	195	-0-	-25394	-0-	167	1	25	2	Y	3	12	0			783
							3	9									
*05	17391	X	650	-0-	-16741	-0-	494	1	156	9	Y	142	755	0	1	8	169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79174	X	23059	-0-	-56115	-0-	201	1	19855	2	Y	2730	2655	0	50	1	186
							3003	9									
01	79174	X	15934	-0-	-63240	-0-	196	1	13449	2	Y	2081	2116	0	2	8	149
							2289	9									
02	0	W	12264	-0-	12264	12264	160	1	10131	2	Y	1794	1537	0	34	1	370
							1973	9					2	8			
03	0	W	29015	-0-	29015	41279	216	1	24025	2	Y	4340	4534	0	3	8	173
							4774	9									
04	63142	X	21863	-0-	-41279	-0-	130	1	18247	2	Y	3169	3185	0	1	8	156
							3486	9									
05	23064	X	20826	-0-	-2238	-0-	148	1	17375	2	Y	3003	2939	0	4	8	216
							3303	9									

FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634

12	49414	X	12169	-0-	-37245	-0-	156	1	9917	2	Y	1905	1879	0	36	1	198
							2096	9									
01	49414	X	2903	-0-	-46511	-0-	55	1	2124	2	Y	658	97	0	759	1	-0-
							724	9									
02	0	W	7479	-0-	7479	7479	13	1	6584	2	Y	802	778	0	17	1	6
							882	9					1	8			
*03	0	W	12152	-0-	12152	19631	8	1	11487	2	Y	597	599	0			4
							657	9									
*04	30243	X	10612	-0-	-19631	-0-	6	1	10083	2	Y	475	477	0			2
							523	9									
05	12183	X	9523	-0-	-2660	-0-	5	1	9009	2	Y	463	457	0	1	8	7
							509	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

12	40300	X	21269	-0-	-19031	-0-	524	1	17501	2	Y	2949	2914	0	55	1	165
							3244	9									
01	40300	X	17688	-0-	-22612	-0-	458	1	14237	2	Y	2721	2625	0	2	8	259
							2993	9									
02	20888	X	16819	-0-	-4069	-0-	423	1	13655	2	Y	2492	2470	0	55	1	223
							2741	9					3	8			
03	21421	X	19202	-0-	-2219	-0-	472	1	15660	2	Y	2791	2844	0	2	8	168
							3070	9									
04	21090	X	17506	-0-	-3584	-0-	466	1	14311	2	Y	2481	2353	0	1	8	295
							2729	9									
05	21266	X	17338	-0-	-3928	-0-	474	1	14134	2	Y	2482	2345	0	4	8	428
							2730	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

12	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					-0-
02	42700	X	1407	-0-	-41293	-0-	16	1	301	2	Y	991	960	0	22	1	8
							1090	9					1	8			
03	47275	X	4304	-0-	-42971	-0-	50	1	1947	2	Y	2097	2090	0	1	8	14
							2307	9									
04	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	68	1	2980	2	Y	2286	2289	0	1	8	10
							2515	9									
*05	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	164	1	7638	2	Y	2655	2617	0	4	8	44
							2921	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57040	X	4252	-0-	-52788	-0-	87	1	2470	2	Y	1541	277	0	1887	1	228
							1695	9									
01	57040	X	1503	-0-	-55537	-0-	49	1	925	2	Y	481	209	0			500
							529	9									
02	51520	X	8205	-0-	-43315	-0-	152	1	5358	2	Y	2450	416	0	2090	1	442
							2695	9					2	8			
03	57040	X	454	-0-	-56586	-0-	22	1	305	2	Y	115	269	0			288
							127	9									
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					Y	2	4	0	188	1	97
													1	8			
05	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	4					101

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	9	2	34	9	Y	31	30	0			1
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	207	205	0			3
							228	9									
02	787	X	787	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	580	452	0	10	1	6
							638	9					114	5	1	8	
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-	6	0			-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1078	2	Y	52	52	0			-0-
							57	9									
*05	395	X	395	-0-	-0-	-0-	107	1	288	9	Y	262	257	0			5

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

12	39587	X	4571	-0-	-35016	-0-	94	1	3144	2	Y	1212	1252	0	24	1	337
							1333	9									
01	39587	X	5010	-0-	-34577	-0-	111	1	3460	2	Y	1308	1391	0	1	8	253
							1439	9									
02	35756	X	4753	-0-	-31003	-0-	101	1	3274	2	Y	1253	1202	0	26	1	277
							1378	9					1	8			
03	39587	X	5557	-0-	-34030	-0-	117	1	3860	2	Y	1436	1444	0	1	8	268
							1580	9									
04	38310	X	5587	-0-	-32723	-0-	128	1	3940	2	Y	1381	1422	0			227
							1519	9									
*05	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	144	1	4274	2	Y	1517	1532	0	2	8	210
							1669	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288

12	138973	X	82927	-0-	-56046	-0-	113	1	71543	2	Y	10246	10445	1	5	8	469
							11271	9									
01	138973	X	125216	-0-	-13757	-0-	121	1	109177	2	Y	14471	14366	1	7	8	567
							15918	9									
02	125524	X	112451	-0-	-13073	-0-	150	1	98245	2	Y	12778	12645	1	10	8	690
							14056	9									
03	133920	X	101081	-0-	-32839	-0-	173	1	88449	2	Y	11326	11416	1	5	8	595
							12459	9									
04	125005	X	125005	-0-	-0-	-0-	178	1	110520	2	Y	13006	12982	1	1	8	618
							14307	9									
05	125209	X	121486	-0-	-3723	-0-	216	1	107744	2	Y	12296	12221	1			693
							13526	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100591	X	100591	-0-	-0-	-0-	118	1	87179	2	Y	12085	12501	1	5	8	187
							13294	9									
01	94062	X	94062	-0-	-0-	-0-	116	1	80792	2	Y	11958	11639	1	7	8	499
							13154	9									
02	84379	X	84379	-0-	-0-	-0-	100	1	72640	2	Y	10581	10518	1	11	8	551
							11639	9									
03	93620	X	93620	-0-	-0-	-0-	117	1	80640	2	Y	11694	11601	1	5	8	639
							12863	9									
04	91096	X	91096	-0-	-0-	-0-	107	1	79086	2	Y	10821	10988	1	1	8	471
							11903	9									
*05	92047	X	92047	-0-	-0-	-0-	121	1	79950	2	Y	10887	10805	1			553
							11976	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

12	129227	X	129227	-0-	-0-	-0-	178	1	112287	2	Y	15238	15324	1	5	8	683
							16762	9									
01	125541	X	125541	-0-	-0-	-0-	122	1	109205	2	Y	14740	14834	1	7	8	582
							16214	9									
02	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	151	1	98394	2	Y	13110	12978	1	11	8	703
							14421	9									
03	111716	X	111716	-0-	-0-	-0-	192	1	98113	2	Y	12192	12255	1	6	8	634
							13411	9									
04	125169	X	125169	-0-	-0-	-0-	178	1	110696	2	Y	12995	13014	1	2	8	613
							14295	9									
*05	121423	X	121423	-0-	-0-	-0-	216	1	107678	2	Y	12299	12223	1			689
							13529	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

12	128174	X	128174	-0-	-0-	-0-	111193	2	16981	9	Y	15437	15688	1	8	8	438
01	120955	X	120955	-0-	-0-	-0-	105080	2	15875	9	Y	14432	14313	1	1	8	556
02	108255	X	108255	-0-	-0-	-0-	94272	2	13983	9	Y	12712	12908	1	1	8	359
03	120298	X	120298	-0-	-0-	-0-	105243	2	15055	9	Y	13686	13496	1	2	8	547
04	110485	X	110485	-0-	-0-	-0-	96822	2	13663	9	Y	12421	12454	1	2	8	512
*05	111418	X	111418	-0-	-0-	-0-	98064	2	13354	9	Y	12140	12218	1			434

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935

12	130417	X	130417	-0-	-0-	-0-	154	1	114139	2	Y	14658	15141	1	5	8	227
							16124	9									
01	125082	X	125082	-0-	-0-	-0-	158	1	109336	2	Y	14171	13796	1	9	8	593
							15588	9									
02	108357	X	108357	-0-	-0-	-0-	131	1	95137	2	Y	11899	11856	1	13	8	623
							13089	9									
03	121447	X	121447	-0-	-0-	-0-	154	1	106563	2	Y	13391	13275	1	6	8	733
							14730	9									
04	118853	X	118853	-0-	-0-	-0-	142	1	105288	2	Y	12203	12401	1	2	8	533
							13423	9									
*05	118467	X	118467	-0-	-0-	-0-	160	1	105128	2	Y	11981	11903	1	1	8	610
							13179	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	134951 X	134951	-0-	-0-	-0-	188	1	118424	2	Y	14854	14822	1	6	8	664
						16339	9									
01	122077 X	122077	-0-	-0-	-0-	119	1	106787	2	Y	13792	13902	1	6	8	548
						15171	9									
02	108510 X	108510	-0-	-0-	-0-	145	1	94883	2	Y	12256	12133	1	10	8	661
						13482	9									
03	118110 X	97091	-0-	-21019	-0-	166	1	85031	2	Y	10813	10903	1	5	8	566
						11894	9									
04	115624 X	115624	-0-	-0-	-0-	165	1	102156	2	Y	12094	12086	1	1	8	573
						13303	9									
05	118110 X	115460	-0-	-2650	-0-	206	1	102469	2	Y	11623	11544	1			652
						12785	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365

12	114341 X	114341	-0-	-0-	-0-	158	1	99545	2	Y	13307	13369	1	6	8	598
						14638	9									
01	114009 X	114009	-0-	-0-	-0-	111	1	99445	2	Y	13139	13210	1	6	8	521
						14453	9									
02	102821 X	102821	-0-	-0-	-0-	138	1	89948	2	Y	11577	11465	1	9	8	624
						12735	9									
03	103726 X	101419	-0-	-2307	-0-	174	1	88881	2	Y	11240	11273	1	5	8	586
						12364	9									
04	108628 X	108628	-0-	-0-	-0-	154	1	95520	2	Y	11776	11802	1	1	8	559
						12954	9									
*05	107155 X	107155	-0-	-0-	-0-	189	1	94480	2	Y	11351	11272	1			638
						12486	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

12	102226 X	102226	-0-	-0-	-0-	88192	2	14034	9	Y	12758	12968	1	7	8	306
01	98735 X	95383	-0-	-3352	-0-	82099	2	13284	9	Y	12076	11972	1	3	8	407
02	89180 X	86829	-0-	-2351	-0-	75751	2	11078	9	Y	10071	10244	1	1	8	233
03	99528 X	99528	-0-	-0-	-0-	86379	2	13149	9	Y	11954	11773	1	2	8	412
04	95550 X	94234	-0-	-1316	-0-	82014	2	12220	9	Y	11109	11065	1	1	8	455
05	98735 X	94636	-0-	-4099	-0-	82723	2	11913	9	Y	10830	10897	1			388

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

12	80445 X	57841	-0-	-22604	-0-	197	1	50283	2	Y	6692	6789	1	18	8	259
						7361	9									
01	80445 X	55100	-0-	-25345	-0-	181	1	47070	2	Y	7135	6937	1	9	8	448
						7849	9									
02	72660 X	57236	-0-	-15424	-0-	187	1	50143	2	Y	6278	6328	1	12	8	386
						6906	9									
03	80445 X	65497	-0-	-14948	-0-	212	1	57839	2	Y	6769	6856	1	6	8	293
						7446	9									
04	70020 X	65252	-0-	-4768	-0-	164	1	58397	2	Y	6083	5971	1	5	8	400
						6691	9									
*05	64033 X	64033	-0-	-0-	-0-	108	1	57245	2	Y	6073	6020	1			453
						6680	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100911	X	100911	-0-	-0-	-0-	118	1	87493	2	Y	12091	12494	1	5	8	190
							13300	9									
01	97453	X	97453	-0-	-0-	-0-	121	1	84019	2	Y	12103	11778	1	8	8	507
							13313	9									
02	86510	X	86510	-0-	-0-	-0-	103	1	74717	2	Y	10627	10566	1	12	8	556
							11690	9									
03	95997	X	95997	-0-	-0-	-0-	120	1	82992	2	Y	11714	11621	1	6	8	643
							12885	9									
04	91271	X	91271	-0-	-0-	-0-	107	1	79453	2	Y	10646	10821	1	1	8	467
							11711	9									
*05	92326	X	92326	-0-	-0-	-0-	122	1	80479	2	Y	10659	10582	1			544
							11725	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

12	61394	X	61394	-0-	-0-	-0-	208	1	52905	2	Y	7528	7557	1	20	8	291
							8281	9									
01	61503	X	61503	-0-	-0-	-0-	202	1	52322	2	Y	8163	7928	1	10	8	516
							8979	9									
02	58951	X	58951	-0-	-0-	-0-	189	1	50703	2	Y	7326	7374	1	15	8	453
							8059	9									
03	65360	X	65360	-0-	-0-	-0-	207	1	56488	2	Y	7877	7980	1	8	8	342
							8665	9									
04	58821	X	58821	-0-	-0-	-0-	142	1	50551	2	Y	7389	7238	1	6	8	487
							8128	9									
*05	64295	X	64295	-0-	-0-	-0-	105	1	55782	2	Y	7644	7561	1	1	8	569
							8408	9									

PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028

12	65472	X	55516	-0-	-9956	-0-	187	1	47644	2	Y	6986	7095	1	18	8	270
							7685	9									
01	65472	X	53030	-0-	-12442	-0-	173	1	44930	2	Y	7206	7014	1	9	8	453
							7927	9									
02	59136	X	53003	-0-	-6133	-0-	168	1	45099	2	Y	7033	7042	1	14	8	430
							7736	9									
03	65472	X	56240	-0-	-9232	-0-	174	1	47545	2	Y	7746	7834	1	7	8	335
							8521	9									
04	63360	X	52996	-0-	-10364	-0-	126	1	44822	2	Y	7316	7164	1	6	8	481
							8048	9									
05	58683	X	54740	-0-	-3943	-0-	89	1	46853	2	Y	7089	7041	1			529
							7798	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

12	75206	X	64420	-0-	-10786	-0-	219	1	55911	2	Y	7536	7593	1	20	8	289
							8290	9									
01	75475	X	75475	-0-	-0-	-0-	255	1	66190	2	Y	8209	7973	1	10	8	515
							9030	9									
02	67928	X	58809	-0-	-9119	-0-	188	1	50543	2	Y	7344	7393	1	15	8	451
							8078	9									
03	75206	X	68948	-0-	-6258	-0-	218	1	59704	2	Y	8205	8297	1	8	8	351
							9026	9									
04	72780	X	64883	-0-	-7897	-0-	158	1	56488	2	Y	7488	7344	1	6	8	489
							8237	9									
05	75206	X	64167	-0-	-11039	-0-	106	1	56076	2	Y	7259	7210	1			538
							7985	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75981 X	60071	-0-	-15910	-0-	128	1	51667	2	Y	7524	7791	1	36	8	200
						8276	9									
01	75981 X	65446	-0-	-10535	-0-	137	1	56453	2	Y	8051	7595	1	13	8	643
						8856	9									
02	68628 X	59035	-0-	-9593	-0-	127	1	50854	2	Y	7322	7702	1	17	8	246
						8054	9									
03	75981 X	66976	-0-	-9005	-0-	128	1	57776	2	Y	8247	7999	1	8	8	486
						9072	9									
04	66120 X	62736	-0-	-3384	-0-	123	1	54612	2	Y	7274	7124	1	10	8	626
						8001	9									
*05	65513 X	65513	-0-	-0-	-0-	131	1	57241	2	Y	7401	7404	1			623
						8141	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

12	61132 X	49662	-0-	-11470	-0-	537	1	42085	2	Y	6400	6776	1	9	8	474
						7040	9									
01	61132 X	47196	-0-	-13936	-0-	503	1	41198	2	Y	4995	4836	1	4	8	629
						5495	9									
02	55216 X	44328	-0-	-10888	-0-	483	1	38713	2	Y	4665	4663	1	2	8	629
						5132	9									
03	61132 X	52056	-0-	-9076	-0-	538	1	45545	2	Y	5430	5365	1	4	8	690
						5973	9									
04	48990 X	45671	-0-	-3319	-0-	543	1	40094	2	Y	4576	4419	1	7	8	840
						5034	9									
05	49662 X	44780	-0-	-4882	-0-	566	1	39607	2	Y	4188	4417	1			611
						4607	9									

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

12	45322 X	43175	-0-	-2147	-0-	210	1	38709	2	Y	3869	4193	1	7	8	144
						4256	9									
01	48697 X	48697	-0-	-0-	-0-	225	1	43788	2	Y	4258	4079	1	6	8	317
						4684	9									
02	50902 X	50902	-0-	-0-	-0-	215	1	43657	2	Y	6391	6210	1	16	8	482
						7030	9									
03	51786 X	51786	-0-	-0-	-0-	237	1	44203	2	Y	6678	6624	1	10	8	526
						7346	9									
04	47911 X	47911	-0-	-0-	-0-	219	1	41179	2	Y	5921	5821	1	7	8	619
						6513	9									
*05	48523 X	48523	-0-	-0-	-0-	236	1	43866	2	Y	4019	4246	1			392
						4421	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

12	56640 X	56640	-0-	-0-	-0-	618	1	48446	2	Y	6887	7325	1	10	8	511
						7576	9									
01	56891 X	56891	-0-	-0-	-0-	611	1	50054	2	Y	5660	5457	1	4	8	710
						6226	9									
02	49460 X	49460	-0-	-0-	-0-	543	1	43471	2	Y	4951	4988	1	3	8	670
						5446	9									
03	53258 X	52949	-0-	-309	-0-	548	1	46407	2	Y	5449	5422	1	4	8	693
						5994	9									
04	51540 X	49105	-0-	-2435	-0-	587	1	43307	2	Y	4737	4560	1	7	8	863
						5211	9									
05	53258 X	48374	-0-	-4884	-0-	614	1	43010	2	Y	4318	4556	1			625
						4750	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59644 X	49811	-0-	-9833	-0-	329	1	43035	2	Y	5861	6207	1	7	8	584
						6447	9									
01	59644 X	49313	-0-	-10331	-0-	299	1	43247	2	Y	5243	5218	1	5	8	604
						5767	9									
02	53872 X	46349	-0-	-7523	-0-	221	1	41226	2	Y	4456	4488	1	2	8	570
						4902	9									
03	59644 X	47870	-0-	-11774	-0-	200	1	42767	2	Y	4457	4539	1	4	8	484
						4903	9									
04	50550 X	45703	-0-	-4847	-0-	144	1	40999	2	Y	4145	4122	1	2	8	505
						4560	9									
05	51305 X	42797	-0-	-8508	-0-	142	1	38286	2	Y	3972	3997	1			480
						4369	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50065 X	45937	-0-	-4128	-0-	301	1	39446	2	Y	5627	5906	1	7	8	555
						6190	9									
01	50065 X	46982	-0-	-3083	-0-	283	1	41030	2	Y	5154	5113	1	5	8	591
						5669	9									
02	45220 X	43308	-0-	-1912	-0-	205	1	38197	2	Y	4460	4480	1	2	8	569
						4906	9									
03	50065 X	45239	-0-	-4826	-0-	186	1	39956	2	Y	4634	4697	1	5	8	501
						5097	9									
04	46625 X	46625	-0-	-0-	-0-	145	1	41423	2	Y	4597	4540	1	2	8	556
						5057	9									
05	47957 X	44625	-0-	-3332	-0-	146	1	39551	2	Y	4480	4494	1	1	8	541
						4928	9									

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85219 X	64115	-0-	-21104	-0-	137	1	55139	2	Y	8035	8337	1	39	8	213
						8839	9									
01	85219 X	74855	-0-	-10364	-0-	157	1	64480	2	Y	9289	8746	1	14	8	742
						10218	9									
02	76972 X	63378	-0-	-13594	-0-	136	1	54737	2	Y	7732	8193	1	19	8	262
						8505	9									
03	85660 X	85660	-0-	-0-	-0-	165	1	74695	2	Y	9818	9492	1	10	8	578
						10800	9									
04	74370 X	63592	-0-	-10778	-0-	125	1	55109	2	Y	7598	7506	1	10	8	660
						8358	9									
05	74865 X	64569	-0-	-10296	-0-	129	1	56381	2	Y	7326	7367	1			619
						8059	9									

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69719 X	63871	-0-	-5848	-0-	138	1	55884	2	Y	7135	7374	1	35	8	190
						7849	9									
01	69719 X	52188	-0-	-17531	-0-	109	1	44794	2	Y	6623	6271	1	10	8	532
						7285	9									
02	62972 X	46737	-0-	-16235	-0-	101	1	40382	2	Y	5685	6011	1	14	8	192
						6254	9									
03	69719 X	57766	-0-	-11953	-0-	110	1	49725	2	Y	7210	6971	1	7	8	424
						7931	9									
04	71890 X	71890	-0-	-0-	-0-	142	1	62781	2	Y	8152	7873	1	10	8	693
						8967	9									
*05	71088 X	71088	-0-	-0-	-0-	143	1	62494	2	Y	7683	7726	1			650
						8451	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE BROWNE WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66092	X	58313	-0-	-7779	-0-	258	1	47473	2	Y	9620	9709	1	17	8	329
							10582	9									
01	66092	X	57930	-0-	-8162	-0-	245	1	47797	2	Y	8989	8642	1	13	8	663
							9888	9									
02	59696	X	53704	-0-	-5992	-0-	225	1	45727	2	Y	7047	7143	1	18	8	549
							7752	9									
03	66092	X	50928	-0-	-15164	-0-	233	1	43400	2	Y	6632	6647	1	10	8	524
							7295	9									
04	56430	X	49676	-0-	-6754	-0-	225	1	42348	2	Y	6457	6307	1	8	8	666
							7103	9									
05	59458	X	48952	-0-	-10506	-0-	223	1	41306	2	Y	6748	6792	1			622
							7423	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

12	27652	X	12492	-0-	-15160	-0-	308	1	8711	2	N	3157	188	0	3190	1	571
							3473	9					1	8			
01	27652	X	10116	-0-	-17536	-0-	359	1	6843	2	N	2649	2527	0	2	8	691
							2914	9									
02	24976	X	10328	-0-	-14648	-0-	216	1	7622	2	N	2264	1873	0	423	1	657
							2490	9					2	8			
*03	622	X	622	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	N	138	215	0	14	5	566
							152	9									
*04	13920	X	-0-	-0-	-13920	-0-					N	1	3	0	563	1	-0-
													1	8			
05	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	51					51

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

12	42253	X	10963	-0-	-31290	-0-	107	1	9761	2	N	995	965	0	18	1	242
							1095	9									
01	42253	X	10697	-0-	-31556	-0-	111	1	9633	2	N	866	951	0	2	8	155
							953	9									
02	38164	X	10250	-0-	-27914	-0-	126	1	9207	2	N	834	130	0	3	1	856
							917	9									
03	42253	X	10715	-0-	-31538	-0-	149	1	9878	2	N	625	1324	0	1	8	156
							688	9									
*04	10620	X	9298	-0-	-1322	-0-	114	1	8583	2	N	546	702	0			-0-
							601	9									
05	11346	X	10712	-0-	-634	-0-	123	1	9325	2	Y	1149	591	0	1	8	557
							1264	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

12	66867	X	9340	-0-	-57527	-0-	93	1	8422	2	N	750	763	0	14	1	172
							825	9									
01	66867	X	9657	-0-	-57210	-0-	100	1	8677	2	N	800	831	0	1	8	140
							880	9									
02	60396	X	7314	-0-	-53082	-0-	90	1	6519	2	N	641	174	0	4	1	603
							705	9									
03	66867	X	8275	-0-	-58592	-0-	116	1	7691	2	N	425	889	0	1	8	138
							468	9									
*04	10470	X	8901	-0-	-1569	-0-	112	1	8389	2	N	364	502	0			-0-
							400	9									
*05	9898	X	9898	-0-	-0-	-0-	116	1	8855	2	Y	843	619	0	1	8	223
							927	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61783	X	11312	-0-	-50471	-0-	114	1	10319	2	N	799	790	0	15	1	191
							879	9									
01	61783	X	10502	-0-	-51281	-0-	110	1	9510	2	N	802	773	0	1	8	219
							882	9									
02	55804	X	5256	-0-	-50548	-0-	62	1	4543	2	N	592	182	0	5	1	624
							651	9									
03	61783	X	3051	-0-	-58732	-0-	41	1	2751	2	N	235	759	0			100
							259	9									
*04	12180	X	6929	-0-	-5251	-0-	86	1	6495	2	N	316	416	0			-0-
							348	9									
05	11315	X	7577	-0-	-3738	-0-	89	1	6751	2	Y	670	455	0	1	8	214
							737	9									

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42346	X	12141	-0-	-30205	-0-	120	1	10924	2	N	997	996	0	19	1	227
							1097	9									
01	42346	X	10814	-0-	-31532	-0-	113	1	9771	2	N	845	908	0	1	8	163
							930	9									
02	38248	X	9355	-0-	-28893	-0-	114	1	8304	2	N	852	850	0	18	1	146
							937	9					1	8			
03	42346	X	9408	-0-	-32938	-0-	128	1	8496	2	N	713	573	0			286
							784	9									
*04	11760	X	8792	-0-	-2968	-0-	108	1	8149	2	N	486	772	0			-0-
							535	9									
05	12152	X	9170	-0-	-2982	-0-	106	1	8066	2	Y	907	606	0	1	8	300
							998	9									

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

12	25141	X	7482	-0-	-17659	-0-	6139	2	1343	9	N	1221	937	1			745
01	25141	X	5517	-0-	-19624	-0-	4492	2	1025	9	N	932	1507	1			170
02	22708	X	5591	-0-	-17117	-0-	4627	2	964	9	N	876	746	1			300
03	25141	X	6724	-0-	-18417	-0-	5596	2	1128	9	N	1025	934	1			391
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4228	2	880	9	N	800	737	1			454
05	7471	X	4970	-0-	-2501	-0-	4108	2	862	9	N	784	1099	1			139

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

12	16399	X	6948	-0-	-9451	-0-	5687	2	1261	9	N	1146	1146	1			361
01	16399	X	6897	-0-	-9502	-0-	5683	2	1214	9	N	1104	1129	1	1	8	335
02	14812	X	7654	-0-	-7158	-0-	6290	2	1364	9	N	1240	1324	1			251
03	16399	X	9660	-0-	-6739	-0-	8406	2	1254	9	N	1140	949	1			442
04	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	7696	2	1065	9	N	968	1116	1			294
*05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	7390	2	1126	9	N	1024	1114	1			204

MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

12	25296	X	10363	-0-	-14933	-0-	9197	2	1166	9	N	1060	947	1			388
01	25296	X	10353	-0-	-14943	-0-	9014	2	1339	9	N	1217	1308	1			297
02	22848	X	8494	-0-	-14354	-0-	7579	2	915	9	N	832	934	1	1	8	194
03	25296	X	8856	-0-	-16440	-0-	7851	2	1005	9	N	914	754	1			354
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6258	2	730	9	N	664	751	1			267
05	10354	X	7024	-0-	-3330	-0-	6245	2	779	9	N	708	746	1			229

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17143 X	5536	-0-	-11607	-0-	4506	2	1030	9	N	936	737	1			404
01	17143 X	5638	-0-	-11505	-0-	4528	2	1110	9	N	1009	1132	1			281
02	15484 X	6617	-0-	-8867	-0-	5528	2	1089	9	N	990	1127	1	1	8	143
03	17143 X	6070	-0-	-11073	-0-	5012	2	1058	9	N	962	937	1			168
04	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	4516	2	975	9	N	886	934	1			120
05	7316 X	5075	-0-	-2241	-0-	4140	2	935	9	N	850	910	1			60

FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

12	71548 X	16709	-0-	-54839	-0-	486	1	11656	2	N	4152	3628	0	68	1	579
						4567	9									
01	71548 X	13112	-0-	-58436	-0-	417	1	9380	2	N	3014	3046	0	2	8	545
						3315	9									
*02	64624 X	-0-	-0-	-64624	-0-					N	2783	2584	0	57	1	684
												3	8			
*03	71548 X	-0-	-0-	-71548	-0-					N	-0-	681	0			3
*04	221 X	221	-0-	-0-	-0-	212	1	9	2	N	-0-	3	0			-0-
05	16709 X	-0-	-0-	-16709	-0-					Y	391	271	0	2	8	118

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

12	44206 X	17805	-0-	-26401	-0-	404	1	13477	2	N	3567	3672	0	70	1	360
						3924	9									
01	44206 X	16683	-0-	-27523	-0-	402	1	12506	2	N	3432	3597	0	3	8	192
						3775	9									
02	39928 X	15935	-0-	-23993	-0-	372	1	12012	2	N	3228	3072	0	68	1	276
						3551	9					4	8			
03	0 W	18246	-0-	18246	18246	419	1	13889	2	N	3580	3612	0	2	8	242
						3938	9									
*04	0 W	17300	-0-	17300	35546	439	1	13471	2	N	3082	3323	0	1	8	-0-
						3390	9									
*05	54754 X	19208	-0-	-35546	-0-	490	1	14590	2	Y	3753	3516	0	5	8	232
						4128	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

12	0	34357	-0-	34357	37727	25898	4	8459	9	N	7690	8104	1	7	8	314
01	60906 X	23179	-0-	-37727	-0-	2215	2	15326	4	N	5125	5259	1	9	8	171
						5638	9									
02	31640 X	10593	-0-	-21047	-0-	6086	2	127	4	N	3982	2154	0	1968	1	18
						4380	9					13	8			
03	35030 X	14952	-0-	-20078	-0-	8893	2	6059	9	N	5508	5488	0	3	8	35
*04	33900 X	21159	-0-	-12741	-0-	82	1	14303	2	N	6158	6191	0	2	8	-0-
						6774	9									
05	35030 X	20482	-0-	-14548	-0-	68	1	14030	2	Y	5804	5704	0	9	8	91
						6384	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

12	0	29944	-0-	29944	32871	21798	4	8146	9	N	7405	7689	1	2	8	299
01	59004 X	26133	-0-	-32871	-0-	3657	2	15476	4	N	6364	6366	1	12	8	285
						7000	9									
02	28924 X	20131	-0-	-8793	-0-	73	1	12407	2	N	6804	4356	0	2683	1	38
						167	4	7484	9			12	8			
03	32023 X	27379	-0-	-4644	-0-	115	1	18309	2	N	8141	8121	0	5	8	53
						8955	9									
*04	30990 X	25811	-0-	-5179	-0-	93	1	18015	2	N	7003	7054	0	2	8	-0-
						7703	9									
05	32023 X	23494	-0-	-8529	-0-	73	1	16576	2	Y	6223	6115	0	9	8	99
						6845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-YANA WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		33821	-0-	33821	36189	27012	4	6809	9	N	6190	5950	1			381
01	62747	X	26558	-0-	-36189	-0-	2987	2	16139	4	N	6756	6992	1	15	8	130
							7432	9									
02	25592	X	16504	-0-	-9088	-0-	56	1	10127	2	N	5618	3300	0	2407	1	28
							141	4	6180	9			13	8			
03	28334	X	14057	-0-	-14277	-0-	68	1	8666	2	N	4839	4834	0	3	8	30
							5323	9									
*04	27420	X	19143	-0-	-8277	-0-	77	1	12655	2	N	5828	5856	0	2	8	-0-
							6411	9									
05	28334	X	21822	-0-	-6512	-0-	73	1	14881	2	Y	6244	6135	0	9	8	100
							6868	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050

12	32767	X	7614	-0-	-25153	-0-	5703	2	1911	9	N	1737	1310	1			710
01	32767	X	7721	-0-	-25046	-0-	5875	2	1846	9	N	1678	2057	1	2	8	329
02	29596	X	7500	-0-	-22096	-0-	5572	2	1928	9	N	1753	1861	1			221
03	32767	X	7210	-0-	-25557	-0-	5458	2	1752	9	N	1593	1318	1			496
04	31710	X	7021	-0-	-24689	-0-	5382	2	1639	9	N	1490	1686	1			300
*05	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	8859	2	1802	9	N	1638	1863	1			75

NHL UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518

12	24149	X	8944	-0-	-15205	-0-	7669	2	1275	9	N	1159	865	1			514
01	24149	X	8354	-0-	-15795	-0-	6972	2	1382	9	N	1256	1038	1	1	8	731
02	21812	X	7804	-0-	-14008	-0-	6898	2	906	9	N	824	1200	1	1	8	354
03	24149	X	8195	-0-	-15954	-0-	7081	2	1114	9	N	1013	1017	1	1	8	349
04	23370	X	7507	-0-	-15863	-0-	6485	2	1022	9	N	929	1026	1			252
05	8959	X	7524	-0-	-1435	-0-	6514	2	1010	9	N	918	1020	1	1	8	149

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328

12	27001	X	6525	-0-	-20476	-0-	5503	2	1022	9	N	929	675	1			674
01	27001	X	6445	-0-	-20556	-0-	5521	2	924	9	N	840	690	1			824
02	24388	X	5084	-0-	-19304	-0-	4352	2	732	9	N	665	867	1	1	8	621
03	27001	X	5865	-0-	-21136	-0-	4994	2	871	9	N	792	1012	1	1	8	400
04	26130	X	5393	-0-	-20737	-0-	4456	2	937	9	N	852	686	1			566
05	6510	X	5609	-0-	-901	-0-	4997	2	612	9	N	556	843	1			279

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

12	43834	X	33642	-0-	-10192	-0-	587	1	27780	2	N	4795	4728	0	90	1	15
							5275	9									
01	43834	X	17416	-0-	-26418	-0-	332	1	14234	2	N	2591	2592	0	2	8	12
							2850	9									
02	39592	X	5263	-0-	-34329	-0-	299	1	4624	2	N	309	311	0	7	1	3
							340	9									
03	43834	X	34855	-0-	-8979	-0-	395	1	28213	2	N	5679	5641	0	3	8	38
							6247	9									
*04	42420	X	37205	-0-	-5215	-0-	323	1	29934	2	N	6316	6352	0	2	8	-0-
							6948	9									
05	14B2 EXT		36786	-0-	36786	36786	1181	1	28903	2	Y	6093	5984	0	9	8	100
							6702	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36146 X	2042	-0-	-34104	-0-	281	1	1456	2	N	277	448	0	8	1	91
						305	9									
01	36146 X	9070	-0-	-27076	-0-	353	1	7572	2	N	1041	943	0	1	8	188
						1145	9									
02	32648 X	13483	-0-	-19165	-0-	377	1	10486	2	N	2382	2238	0	49	1	280
						2620	9					3	8			
03	36146 X	8970	-0-	-27176	-0-	389	1	6927	2	N	1504	1540	0	1	8	243
						1654	9									
*04	34980 X	11733	-0-	-23247	-0-	545	1	9254	2	N	1758	1998	0	3	8	-0-
						1934	9									
05	14942 X	12381	-0-	-2561	-0-	690	1	9260	2	Y	2210	1960	0	3	8	247
						2431	9									

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73284 X	10557	-0-	-62727	-0-	309	1	7418	2	N	2573	1786	0	34	1	1112
						2830	9									
01	73284 X	11965	-0-	-61319	-0-	405	1	9097	2	N	2239	2760	0	2	8	589
						2463	9									
02	66192 X	10310	-0-	-55882	-0-	742	1	7339	2	N	2026	1901	0	42	1	670
						2229	9					2	8			
*03	73284 X	2957	-0-	-70327	-0-	239	1	2534	2	N	167	829	0			8
						184	9									
*04	70920 X	-0-	-0-	-70920	-0-					N	-0-	8	0			-0-
05	11966 X	-0-	-0-	-11966	-0-					Y	614	516	0	2	8	96

FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47926 X	14834	-0-	-33092	-0-	360	1	11189	2	N	2986	2938	0	55	1	12
						3285	9									
01	47926 X	14627	-0-	-33299	-0-	339	1	11271	2	N	2743	2737	0	2	8	16
						3017	9									
02	43288 X	13063	-0-	-30225	-0-	256	1	11016	2	N	1628	1590	0	35	1	17
						1791	9					2	8			
03	47926 X	14953	-0-	-32973	-0-	235	1	12803	2	N	1741	1743	0	1	8	14
						1915	9									
*04	46380 X	12777	-0-	-33603	-0-	222	1	10696	2	N	1690	1703	0	1	8	-0-
						1859	9									
05	14911 X	12973	-0-	-1938	-0-	192	1	10880	2	Y	1728	1696	0	3	8	29
						1901	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44299 X	31746	-0-	-12553	-0-	551	1	25979	2	N	4742	4672	0	89	1	15
						5216	9									
01	44299 X	10248	-0-	-34051	-0-	191	1	8086	2	N	1792	1798	0	1	8	8
						1971	9									
02	40012 X	302	-0-	-39710	-0-	3	1	65	2	N	213	215	0	5	1	1
						234	9									
03	44299 X	737	-0-	-43562	-0-	7	1	154	2	N	524	522	0			3
						576	9									
*04	42870 X	131	-0-	-42739	-0-	1	1	27	2	N	94	97	0			-0-
						103	9									
05	31868 X	133	-0-	-31735	-0-	1	1	24	2	Y	98	96	0			2
						108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	970	-0-	970	426374	10	1	208	2	N	684	674	0	13	1	5
							752	9									
01	0	W	1558	-0-	1558	427932	21	1	513	2	N	931	928	0	1	8	7
							1024	9									
02	0	W	1042	-0-	1042	428974	12	1	223	2	N	734	715	0	16	1	9
							807	9					1	8			
03	0	W	10086	-0-	10086	439060	136	1	6121	2	N	3481	3463	0	2	8	25
							3829	9									
*04	448737	X	9677	-0-	-439060	-0-	145	1	6151	2	N	3074	3098	0	1	8	-0-
							3381	9									
*05	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	121	1	5944	2	Y	3096	3040	0	5	8	51
							3406	9									

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

12	37169	X	15308	-0-	-21861	-0-	357	1	11034	2	N	3561	3512	0	66	1	12
							3917	9									
01	37169	X	16750	-0-	-20419	-0-	371	1	12160	2	N	3835	3825	0	3	8	19
							4219	9									
02	33572	X	16628	-0-	-16944	-0-	306	1	12470	2	N	3502	3411	0	75	1	31
							3852	9					4	8			
03	37169	X	16955	-0-	-20214	-0-	252	1	12816	2	N	3534	3539	0	2	8	24
							3887	9									
*04	35970	X	13122	-0-	-22848	-0-	213	1	9730	2	N	2890	2913	0	1	8	-0-
							3179	9									
05	14B2 EXT		15811	-0-	15811	15811	220	1	11776	2	Y	3468	3405	0	5	8	58
							3815	9									

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

12	0		73074	-0-	73074	166941	247	1	62650	2	Y	9252	9126	1	16	8	344
							10177	9									
01	0		78553	-0-	78553	245494	250	1	67566	2	Y	9761	9680	1	7	8	418
							10737	9									
02	312306	X	66812	-0-	-245494	-0-	218	1	57729	2	Y	8059	8189	1	10	8	278
							8865	9									
03	93682	X	73108	-0-	-20574	-0-	244	1	63427	2	Y	8579	8577	1	5	8	275
							9437	9									
04	90660	X	75482	-0-	-15178	-0-	246	1	65919	2	Y	8470	8321	1	5	8	419
							9317	9									
05	93682	X	73898	-0-	-19784	-0-	247	1	64595	2	Y	8233	8202	1			450
							9056	9									

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

12	0		76570	-0-	76570	167765	259	1	65806	2	Y	9550	9398	1	17	8	352
							10505	9									
01	0		82768	-0-	82768	250533	263	1	71079	2	Y	10387	10289	1	8	8	442
							11426	9									
02	325734	X	75201	-0-	-250533	-0-	245	1	64850	2	Y	9187	9304	1	12	8	313
							10106	9									
03	94798	X	77201	-0-	-17597	-0-	256	1	66692	2	Y	9321	9332	1	6	8	296
							10253	9									
04	91740	X	77913	-0-	-13827	-0-	252	1	67524	2	Y	9215	9053	1	5	8	453
							10137	9									
05	94798	X	77966	-0-	-16832	-0-	259	1	67599	2	Y	9189	9143	1	1	8	498
							10108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		74541	-0-	74541	159822	252	1	63902	2	Y	9443	9292	1	17	8	348
							10387	9									
01	0		79990	-0-	79990	239812	254	1	68699	2	Y	10034	9946	1	8	8	428
							11037	9									
02	311256	X	71444	-0-	-239812	-0-	232	1	61566	2	Y	8769	8884	1	11	8	302
							9646	9									
03	78945	X	78945	-0-	-0-	-0-	262	1	68340	2	Y	9403	9398	1	6	8	301
							10343	9									
04	76812	X	76812	-0-	-0-	-0-	248	1	66682	2	Y	8984	8836	1	5	8	444
							9882	9									
*05	77246	X	77246	-0-	-0-	-0-	257	1	67176	2	Y	8921	8879	1	1	8	485
							9813	9									

PGE DOS WELL #: B 4H RRCID -> 276417 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8342 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		73010	-0-	73010	156185	249	1	63133	2	Y	8753	8612	1	15	8	323
							9628	9									
01	0		74672	-0-	74672	230857	238	1	64436	2	Y	9089	9017	1	7	8	388
							9998	9									
02	298979	X	68122	-0-	-230857	-0-	222	1	58803	2	Y	8270	8363	1	10	8	285
							9097	9									
03	72850	X	71907	-0-	-943	-0-	239	1	62116	2	Y	8684	8684	1	6	8	279
							9552	9									
04	70500	X	65527	-0-	-4973	-0-	209	1	56191	2	Y	8297	8159	1	4	8	413
							9127	9									
05	72850	X	65716	-0-	-7134	-0-	217	1	56586	2	Y	8103	8071	1			445
							8913	9									

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		65894	-0-	65894	145013	223	1	56595	2	Y	8251	8137	1	15	8	304
							9076	9									
01	0		71135	-0-	71135	216148	225	1	61036	2	Y	8976	8891	1	7	8	382
							9874	9									
02	275903	X	59755	-0-	-216148	-0-	193	1	51236	2	Y	7569	7680	1	10	8	261
							8326	9									
03	78988	X	69043	-0-	-9945	-0-	229	1	59625	2	Y	8354	8342	1	5	8	268
							9189	9									
04	76440	X	71773	-0-	-4667	-0-	235	1	62943	2	Y	7814	7690	1	4	8	388
							8595	9									
05	78988	X	74032	-0-	-4956	-0-	250	1	65154	2	Y	7844	7804	1			428
							8628	9									

PGE BROWNE WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72812	X	72812	-0-	-0-	-0-	336	1	61825	2	Y	9683	9987	1	18	8	335
							10651	9									
01	79919	X	79919	-0-	-0-	-0-	343	1	66830	2	Y	11587	11057	1	16	8	849
							12746	9									
02	69946	X	69946	-0-	-0-	-0-	293	1	59590	2	Y	9148	9261	1	24	8	712
							10063	9									
03	74186	X	74186	-0-	-0-	-0-	339	1	63331	2	Y	9560	9510	1	15	8	747
							10516	9									
04	73474	X	73474	-0-	-0-	-0-	336	1	63018	2	Y	9200	8989	1	11	8	947
							10120	9									
*05	75262	X	75262	-0-	-0-	-0-	346	1	64184	2	Y	9756	9809	1			894
							10732	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53413 X	27633	-0-	-25780	-0-	496	1	23951	2	N	2896	2854	0	54	1	2
						3186	9									
01	53413 X	12534	-0-	-40879	-0-	248	1	10882	2	N	1276	1277	0	1	8	-0-
						1404	9									
02	48244 X	65	-0-	-48179	-0-	1	1	14	2	N	45	44	0	1	1	-0-
						50	9									
03	53413 X	18761	-0-	-34652	-0-	214	1	15999	2	N	2316	2300	0	1	8	15
						2548	9									
*04	51690 X	16705	-0-	-34985	-0-	144	1	14270	2	N	2083	2097	0	1	8	-0-
						2291	9									
05	53413 X	15988	-0-	-37425	-0-	526	1	12891	2	Y	2337	2297	0	4	8	36
						2571	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24058 X	24058	-0-	-0-	-0-	597	1	18700	2	N	4328	4255	0	80	1	12
						4761	9									
01	42904 X	23895	-0-	-19009	-0-	554	1	18473	2	N	4425	4415	0	3	8	19
						4868	9									
02	38752 X	22546	-0-	-16206	-0-	424	1	17610	2	N	4102	3995	0	88	1	33
						4512	9					5	8			
03	42904 X	28352	-0-	-14552	-0-	431	1	22695	2	N	4751	4752	0	3	8	29
						5226	9									
*04	41520 X	27875	-0-	-13645	-0-	478	1	22787	2	N	4191	4219	0	1	8	-0-
						4610	9									
05	42904 X	26700	-0-	-16204	-0-	390	1	21868	2	Y	4038	3968	0	6	8	64
						4442	9									

FAITH-TORO WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69068 X	21166	-0-	-47902	-0-	515	1	16075	2	N	4160	4102	0	78	1	14
						4576	9									
01	69068 X	29113	-0-	-39955	-0-	674	1	22490	2	N	5408	5392	0	4	8	26
						5949	9									
02	62384 X	28929	-0-	-33455	-0-	544	1	22597	2	N	5262	5123	0	113	1	46
						5788	9					6	8			
03	69068 X	30953	-0-	-38115	-0-	469	1	24570	2	N	5376	5382	0	3	8	37
						5914	9									
*04	66840 X	30110	-0-	-36730	-0-	510	1	24091	2	N	5008	5043	0	2	8	-0-
						5509	9									
05	69068 X	36509	-0-	-32559	-0-	531	1	29738	2	Y	5673	5573	0	8	8	92
						6240	9									

FAITH-TORO WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69068 X	5291	-0-	-63777	-0-	110	1	3302	2	N	1708	1680	0	31	1	6
						1879	9									
01	69068 X	6518	-0-	-62550	-0-	130	1	4098	2	N	2082	2076	0	2	8	10
						2290	9									
02	62384 X	7469	-0-	-54915	-0-	125	1	4637	2	N	2461	2394	0	53	1	21
						2707	9					3	8			
03	69068 X	8602	-0-	-60466	-0-	120	1	5630	2	N	2593	2596	0	2	8	16
						2852	9									
*04	66840 X	8861	-0-	-57979	-0-	143	1	6541	2	N	1979	1994	0	1	8	-0-
						2177	9									
05	69068 X	6055	-0-	-63013	-0-	83	1	4424	2	Y	1407	1384	0	2	8	21
						1548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	222	1	10346	2	N	2205	2176	0	41	1	4
							2426	9									
01	35805	X	7187	-0-	-28618	-0-	138	1	5964	2	N	986	989	0	1	8	-0-
							1085	9									
02	32340	X	1800	-0-	-30540	-0-	21	1	385	2	N	1267	1232	0	27	1	7
							1394	9					1	8			
03	35805	X	6894	-0-	-28911	-0-	76	1	4999	2	N	1654	1653	0	1	8	7
							1819	9									
*04	34650	X	7303	-0-	-27347	-0-	64	1	5503	2	N	1578	1585	0			-0-
							1736	9									
05	35805	X	7859	-0-	-27946	-0-	232	1	5644	2	Y	1803	1774	0	3	8	26
							1983	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24007	X	24007	-0-	-0-	-0-	402	1	18497	2	N	4644	4574	0	86	1	15
							5108	9									
01	42563	X	9303	-0-	-33260	-0-	168	1	6943	2	N	1993	1997	0	2	8	9
							2192	9									
02	38444	X	10316	-0-	-28128	-0-	527	1	8183	2	N	1460	1424	0	32	1	11
							1606	9					2	8			
03	42563	X	25461	-0-	-17102	-0-	287	1	19898	2	N	4796	4775	0	3	8	29
							5276	9									
*04	41190	X	21433	-0-	-19757	-0-	186	1	17132	2	N	3741	3769	0	1	8	-0-
							4115	9									
05	42563	X	22840	-0-	-19723	-0-	732	1	17899	2	Y	3826	3762	0	6	8	58
							4209	9									

FAITH-SANDY WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	466	1	3273	2	N	684	698	0	13	1	254
							752	9									
01	35898	X	4727	-0-	-31171	-0-	472	1	3360	2	N	814	625	0			443
							895	9									
02	32424	X	7058	-0-	-25366	-0-	526	1	5212	2	N	1200	924	0	21	1	697
							1320	9					1	8			
03	35898	X	7736	-0-	-28162	-0-	546	1	5749	2	N	1310	698	0	190	1	1119
							1441	9									
*04	34740	X	8268	-0-	-26472	-0-	637	1	6703	2	N	844	1962	0	1	8	-0-
							928	9									
05	35898	X	8895	-0-	-27003	-0-	640	1	6615	2	Y	1491	1072	0	2	8	417
							1640	9									

BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	4306	2	1488	9	N	1353	1309	1			363
01	24490	X	5717	-0-	-18773	-0-	3986	2	1731	9	N	1574	1491	1	191	5	255
02	22120	X	4092	-0-	-18028	-0-	2978	2	1114	9	N	1013	929	1	1	8	338
03	24490	X	6731	-0-	-17759	-0-	4983	2	1748	9	N	1589	1689	1			238
04	23700	X	3909	-0-	-19791	-0-	2857	2	1052	9	N	956	919	1			275
05	24490	X	5252	-0-	-19238	-0-	3798	2	1454	9	N	1322	1293	1			304

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	16717	-0-	16717	488206	445	1	12209	2	N	3694	3644	0	68	1	14
						4063	9									
01	506028 X	17822	-0-	-488206	-0-	503	1	13144	2	N	3795	3785	0	3	8	21
						4175	9									
02	55636 X	12358	-0-	-43278	-0-	425	1	9641	2	N	2084	2037	0	45	1	21
						2292	9					2	8			
03	61597 X	17808	-0-	-43789	-0-	717	1	14106	2	N	2714	2713	0	2	8	20
						2985	9									
*04	59610 X	18288	-0-	-41322	-0-	750	1	14260	2	N	2980	2999	0	1	8	-0-
						3278	9									
05	61597 X	20647	-0-	-40950	-0-	772	1	16337	2	Y	3216	3158	0	5	8	53
						3538	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

*06	14294 X	14294	-0-	-0-	-0-	65	1	8831	2	N	4907	2473	0	2091	1	497
						5398	9					1	8			
*07	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	54	1	7081	2	N	4500	2044	0	2801	1	150
						4950	9					2	8			
*08	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	38	1	5011	2	N	1743	484	0	1102	1	307
						1917	9									
*09	7744 X	7744	-0-	-0-	-0-	137	1	5569	2	N	1853	1871	0	281	1	7
						2038	9					1	8			
*10	13795 X	13795	-0-	-0-	-0-	259	1	10582	2	N	2685	1109	0	1561	1	20
						2954	9					2	8			
*11	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	124	1	3018	2	N	1018	847	0	185	1	6
						1120	9									
*12	14311 X	14311	-0-	-0-	-0-	397	1	10953	2	N	2692	2641	0	50	1	7
						2961	9									
01	65720 X	13372	-0-	-52348	-0-	387	1	10141	2	N	2585	2579	0	2	8	11
						2844	9									
02	59360 X	13368	-0-	-45992	-0-	453	1	10251	2	N	2422	2359	0	53	1	18
						2664	9					3	8			
03	65720 X	5402	-0-	-60318	-0-	185	1	3652	2	N	1423	1433	0	1	8	7
						1565	9									
04	63600 X	3171	-0-	-60429	-0-	94	1	1824	2	N	1139	1144	0			2
						1253	9									
05	65720 X	5893	-0-	-59827	-0-	203	1	4304	2	N	1260	1243	0	2	8	17
						1386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	41802	-0-	41802	455634	201	1	33793	2	N	7098	7375	0	3	8	60
							7808	9									
07	14B2	EXT	37984	-0-	37984	493618	184	1	30589	2	N	6555	6240	0	321	1	49
							7211	9					5	8			
08	14B2	EXT	23464	-0-	23464	517082	143	1	18862	2	N	4054	4073	0	2	8	28
							4459	9									
09	14B2	EXT	31718	-0-	31718	548800	441	1	24256	2	N	6383	6379	0	3	8	29
							7021	9									
10	14B2	EXT	32201	-0-	32201	581001	474	1	24886	2	N	6219	2574	0	3618	1	52
							6841	9					4	8			
11	14B2	EXT	31106	-0-	31106	612107	507	1	24377	2	N	5656	4648	0	1018	1	42
							6222	9									
12	0	W	34487	-0-	34487	646594	594	1	27786	2	N	5552	5469	0	103	1	22
							6107	9									
01	0	W	15624	-0-	15624	662218	291	1	12268	2	N	2786	2788	0	2	8	18
							3065	9									
02	0	W	65	-0-	65	662283	1	1	14	2	N	45	56	0	1	1	6
							50	9									
03	0	W	796	-0-	796	663079	8	1	287	2	N	455	452	0			9
							501	9									
04	0	W	1118	-0-	1118	664197	10	1	667	2	N	401	402	0			8
							441	9									
05	0	W	195	-0-	195	664392	2	1	44	2	N	135	135	0			8
							149	9									

EL TORO RESOURCES LLC 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	280	1	1264	3	N	198					260
							218	9									
01	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	73	310	1			23
02	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	1865	3	359	9	N	326					349
03	1767	N	415	-0-	-1352	-0-	339	3	76	9	N	69	351	1			67
*04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	457	3	343	9	N	312	177	1			202
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					202

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					311
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	204	1			107
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					107

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

12	3441	X	2844	-0-	-597	-0-	471	1	2123	3	N	227	498	1			408
							250	9									
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	83					491
02	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2509	3	316	9	N	287	178	1			600
03	2852	X	1770	-0-	-1082	-0-	1432	3	338	9	N	307	718	1			189
*04	2760	X	22	-0-	-2738	-0-	22	3			N	-0-					189
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					189

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696

LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96751	X	92040	-0-	-4711	-0-	81059	2	10981	9	Y	9983	10039	0			211
01	105704	X	105704	-0-	-0-	-0-	94339	2	11365	9	Y	10332	10388	0			155
02	83552	X	83456	-0-	-96	-0-	73772	2	9684	9	Y	8804	8785	0			174
03	92504	X	87207	-0-	-5297	-0-	76804	2	10403	9	Y	9457	9492	0			139
04	89520	X	82150	-0-	-7370	-0-	71902	2	10248	9	Y	9316	9303	0			152
05	92504	X	82223	-0-	-10281	-0-	72924	2	9299	9	Y	8454	8441	0			165

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

12	81158	X	70094	-0-	-11064	-0-	61515	2	8579	9	Y	7799	7857	0			165
01	75888	X	66673	-0-	-9215	-0-	58502	2	8171	9	Y	7428	7481	0			112
02	68544	X	64342	-0-	-4202	-0-	56757	2	7585	9	Y	6895	6871	0			136
03	75888	X	70079	-0-	-5809	-0-	61926	2	8153	9	Y	7412	7439	0			109
04	73440	X	65280	-0-	-8160	-0-	57945	2	7335	9	Y	6668	6668	0			109
05	71238	X	67337	-0-	-3901	-0-	59763	2	7574	9	Y	6885	6860	0			134

LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

12	75237	X	70245	-0-	-4992	-0-	61866	2	8379	9	Y	7617	7653	0			161
01	70618	X	69123	-0-	-1495	-0-	60892	2	8231	9	Y	7483	7532	0			112
02	63784	X	57900	-0-	-5884	-0-	51063	2	6837	9	Y	6215	6204	0			123
03	70618	X	61510	-0-	-9108	-0-	54186	2	7324	9	Y	6658	6683	0			98
04	67980	X	57611	-0-	-10369	-0-	51118	2	6493	9	Y	5903	5904	0			97
05	70246	X	58658	-0-	-11588	-0-	52071	2	6587	9	Y	5988	5969	0			116

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

12	81406	X	79513	-0-	-1893	-0-	70035	2	9478	9	Y	8616	8643	0			181
01	84167	X	84167	-0-	-0-	-0-	74344	2	9823	9	Y	8930	8977	0			134
02	75291	X	75291	-0-	-0-	-0-	66357	2	8934	9	Y	8122	8096	0			160
03	82515	X	82515	-0-	-0-	-0-	72754	2	9761	9	Y	8874	8903	0			131
04	76795	X	76795	-0-	-0-	-0-	68162	2	8633	9	Y	7848	7851	0			128
05	75578	X	75362	-0-	-216	-0-	66767	2	8595	9	Y	7814	7790	0			152

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

12	77625	X	77625	-0-	-0-	-0-	68371	2	9254	9	Y	8413	8437	0			177
01	76660	X	76660	-0-	-0-	-0-	67540	2	9120	9	Y	8291	8343	0			125
02	60144	X	58701	-0-	-1443	-0-	52765	2	5936	9	Y	5396	5414	0			107
03	71143	X	71143	-0-	-0-	-0-	62708	2	8435	9	Y	7668	7663	0			112
04	64440	X	63668	-0-	-772	-0-	56473	2	7195	9	Y	6541	6546	0			107
05	66588	X	58049	-0-	-8539	-0-	51849	2	6200	9	Y	5636	5633	0			110

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

12	214146	X	66269	-0-	-147877	-0-	58368	3	7901	9	Y	7183	7067	1			148
01	73535	X	73535	-0-	-0-	-0-	64700	3	8835	9	Y	8032	8060	1			120
02	65930	X	65930	-0-	-0-	-0-	57894	3	8036	9	Y	7305	7281	1			144
03	79585	X	79585	-0-	-0-	-0-	70223	3	9362	9	Y	8511	8530	1			125
04	88677	X	88677	-0-	-0-	-0-	78639	3	10038	9	Y	9125	9101	1			149
*05	88876	X	88876	-0-	-0-	-0-	78803	3	10073	9	Y	9157	9128	1			178

LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

12	0		63832	-0-	63832	96270	56213	2	7619	9	Y	6926	6878	0			144
01	174587	X	78317	-0-	-96270	-0-	68985	2	9332	9	Y	8484	8501	0			127
02	69668	X	69668	-0-	-0-	-0-	60526	2	9142	9	Y	8311	8275	0			163
03	77248	X	77248	-0-	-0-	-0-	68248	2	9000	9	Y	8182	8224	0			121
04	82606	X	82606	-0-	-0-	-0-	73095	2	9511	9	Y	8646	8626	0			141
*05	85072	X	85072	-0-	-0-	-0-	75385	2	9687	9	Y	8806	8776	0			171

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225458	X	63102	-0-	-162356	-0-	55571	2	7531	9	Y	6846	6733	0			141
01	74676	X	74676	-0-	-0-	-0-	66017	2	8659	9	Y	7872	7895	0			118
02	65373	X	65373	-0-	-0-	-0-	57518	2	7855	9	Y	7141	7118	0			141
03	76234	X	76234	-0-	-0-	-0-	67254	2	8980	9	Y	8164	8185	0			120
04	82944	X	82944	-0-	-0-	-0-	73749	2	9195	9	Y	8359	8343	0			136
*05	82558	X	82558	-0-	-0-	-0-	73188	2	9370	9	Y	8518	8489	0			165

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

12	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	16548	3	1009	9	Y	917	941	1	3	8	51
01	21545	X	15055	-0-	-6490	-0-	198	1	13951	3	Y	824	850	1	1	8	24
							906	9									
02	19460	X	13184	-0-	-6276	-0-	218	1	12188	3	Y	707	702	1			29
							778	9									
03	21204	X	17511	-0-	-3693	-0-	278	1	16531	3	Y	638	640	1	4	8	23
							702	9									
*04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	450	1	17980	3	Y	639	629	1	2	8	31
							703	9									
*05	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	379	1	17379	3	Y	673	595	1			109
							740	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

12	14353	X	9009	-0-	-5344	-0-	2	1	8481	3	Y	478	502	1	3	8	8
							526	9									
01	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	275	1	14503	3	Y	1820	1713	1	6	8	109
							2002	9									
02	10360	X	6248	-0-	-4112	-0-	100	1	5355	3	Y	721	788	1	14	8	28
							793	9									
03	11470	X	3127	-0-	-8343	-0-	41	1	2822	3	Y	240	257	1	1	8	10
							264	9									
04	16230	X	3697	-0-	-12533	-0-	73	1	3015	3	Y	554	542	1	5	8	17
							609	9									
05	16771	X	7065	-0-	-9706	-0-	104	1	5135	3	Y	1660	1439	1	5	8	233
							1826	9									

GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

12	10168	X	7244	-0-	-2924	-0-	6895	3	349	9	Y	317	321	1	1	8	17
01	10168	X	7809	-0-	-2359	-0-	103	1	7308	3	Y	362	365	1			14
							398	9									
02	7812	X	6650	-0-	-1162	-0-	111	1	6199	3	Y	309	303	1			20
							340	9									
03	8649	X	7255	-0-	-1394	-0-	114	1	6813	3	Y	298	254	1	2	8	62
							328	9									
04	8370	X	6312	-0-	-2058	-0-	145	1	5800	3	Y	334	359	1	1	8	36
							367	9									
*05	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	188	1	8611	3	Y	167	150	1			53
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23870	X	14392	-0-	-9478	-0-	3	1	12772	3	Y	1470	1495	1	2	8	25
							1617	9									
01	23870	X	11865	-0-	-12005	-0-	209	1	11037	3	Y	563	552	1			36
							619	9									
02	19880	X	8722	-0-	-11158	-0-	149	1	7932	3	Y	583	605	1	1	8	13
							641	9									
03	20491	X	12459	-0-	-8032	-0-	161	1	11189	3	Y	1008	998	1	5	8	18
							1109	9									
*04	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	343	1	14232	3	Y	1600	1563	1			55
							1760	9									
05	14384	X	12468	-0-	-1916	-0-	216	1	10715	3	Y	1397	1237	1	4	8	211
							1537	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

12	18383	X	15083	-0-	-3300	-0-	14180	3	903	9	Y	821	839	1	2	8	25
01	18383	X	13850	-0-	-4533	-0-	186	1	13074	3	Y	536	549	1	1	8	11
							590	9									
02	14616	X	12463	-0-	-2153	-0-	208	1	11595	3	Y	600	597	1			14
							660	9									
03	16182	X	13327	-0-	-2855	-0-	210	1	12480	3	Y	579	578	1	4	8	11
							637	9									
04	15000	X	13712	-0-	-1288	-0-	317	1	12651	3	Y	676	670	1	2	8	15
							744	9									
05	15097	X	13348	-0-	-1749	-0-	270	1	12330	3	Y	680	599	1			96
							748	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

12	15004	X	13261	-0-	-1743	-0-	12678	3	583	9	Y	530	542	1	1	8	14
01	13919	X	11415	-0-	-2504	-0-	154	1	10807	3	Y	413	420	1	1	8	6
							454	9									
02	12572	X	9759	-0-	-2813	-0-	164	1	9178	3	Y	379	371	1			14
							417	9									
03	13919	X	10918	-0-	-3001	-0-	172	1	10249	3	Y	452	381	1	3	8	82
							497	9									
*04	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	349	1	13929	3	Y	419	459	1	2	8	40
							461	9									
05	13268	X	9255	-0-	-4013	-0-	188	1	8583	3	Y	440	374	1			106
							484	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10831 - 16040

12	6944	X	5726	-0-	-1218	-0-	331	1	5366	3	Y	26	18	1	1	8	45
							29	9									
01	6944	X	6039	-0-	-905	-0-	202	1	5794	3	Y	39	39	1			45
							43	9									
02	6132	X	4989	-0-	-1143	-0-	211	1	4748	3	Y	27	60	1	2	8	10
							30	9									
03	6696	X	5171	-0-	-1525	-0-	325	1	4818	3	Y	25	1	8			34
							28	9									
04	6150	X	5615	-0-	-535	-0-	451	1	5136	3	Y	25	31	1	1	8	27
							28	9									
*05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	386	1	6144	3	Y	27	20	1	1	8	33
							30	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11436 X	11436	-0-	-0-	-0-	10778	3	658	9	Y	598	607	1	1	8	10
01	11172 X	11172	-0-	-0-	-0-	150	1	10550	3	Y	429	438	1	1	8	-0-
						472	9									
02	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	160	1	8949	3	Y	386	379	1			7
						425	9									
03	11439 X	10536	-0-	-903	-0-	166	1	9904	3	Y	424	358	1	3	8	70
						466	9									
04	11070 X	10738	-0-	-332	-0-	251	1	10023	3	Y	422	460	1	2	8	30
						464	9									
05	11439 X	11123	-0-	-316	-0-	230	1	10538	3	Y	323	280	1			73
						355	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

12	10230 X	8344	-0-	-1886	-0-	7727	3	617	9	Y	561	571	1	1	8	3
01	10230 X	6462	-0-	-3768	-0-	84	1	5915	3	Y	421	421	1			3
						463	9									
02	8792 X	7046	-0-	-1746	-0-	115	1	6440	3	Y	446	444	1			5
						491	9									
03	9734 X	6837	-0-	-2897	-0-	106	1	6339	3	Y	356	356	1	2	8	3
						392	9									
04	9420 X	6941	-0-	-2479	-0-	158	1	6319	3	Y	422	410	1	2	8	13
						464	9									
05	8339 X	8164	-0-	-175	-0-	164	1	7482	3	Y	471	414	1			70
						518	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

12	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	243	1	4673	3	Y	27	26	1	2	8	3
						30	9									
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	131	1	4403	3	Y	27	26	1	1	8	3
						30	9									
02	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	86	1	3827	3	Y	22	15	1	2	8	8
						24	9									
03	4960 X	3684	-0-	-1276	-0-	63	1	3600	3	Y	19	24	1	1	8	2
						21	9									
04	4800 X	2925	-0-	-1875	-0-	71	1	2836	3	Y	16	12	1	5	8	1
						18	9									
05	4960 X	2372	-0-	-2588	-0-	74	1	2285	3	Y	12	8	1	1	8	4
						13	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11098	X	8460	-0-	-2638	-0-	7964	3	496	9	Y	451	456	1	1	8	6
01	11098	X	6491	-0-	-4607	-0-	86	1	6058	3	Y	315	317	1			4
							347	9									
02	9100	X	7592	-0-	-1508	-0-	127	1	7056	3	Y	372	370	1			6
							409	9									
03	8897	X	7569	-0-	-1328	-0-	120	1	7161	3	Y	262	262	1	2	8	4
							288	9									
04	8520	X	6455	-0-	-2065	-0-	150	1	5993	3	Y	284	276	1	1	8	11
							312	9									
05	8463	X	8379	-0-	-84	-0-	172	1	7846	3	Y	328	288	1			51
							361	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14694	X	13431	-0-	-1263	-0-	659	1	12666	3	Y	96	106	1	8	8	11
							106	9									
01	18375	X	18375	-0-	-0-	-0-	528	1	17733	3	Y	104	90	1	8	8	17
							114	9									
02	15546	X	15546	-0-	-0-	-0-	338	1	15124	3	Y	76	71	1	1	8	21
							84	9									
03	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	298	1	16972	3	Y	86	80	1	13	8	14
							95	9									
04	17790	X	16030	-0-	-1760	-0-	391	1	15567	3	Y	65	61	1	11	8	7
							72	9									
05	18383	X	16145	-0-	-2238	-0-	503	1	15570	3	Y	65	59	1	4	8	9
							72	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	398	1	7645	3	N	231	212	1	1	8	135
							254	9									
01	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	250	1	8389	3	N	229	247	1			117
							252	9									
02	5656	X	5481	-0-	-175	-0-	117	1	5242	3	N	111	210	1	1	8	17
							122	9									
03	8308	X	7074	-0-	-1234	-0-	117	1	6659	3	N	271	237	1	1	8	50
							298	9									
04	8610	X	5735	-0-	-2875	-0-	137	1	5464	3	N	122	136	1	1	8	35
							134	9									
05	8897	X	5701	-0-	-3196	-0-	171	1	5299	3	N	210	48	1	1	8	196
							231	9									

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	1782	3	174	9	Y	158	155	1			10
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	8	1	498	3	Y	92	91	1			11
							101	9									
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					11
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-	8	1			3
*04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20	1	795	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
05	1953	X	1314	-0-	-639	-0-	24	1	1112	3	Y	162	137	1			29
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1876	3	105	9	Y	95	94	1			17
01	465	N	443	-0-	-22	-0-	5	1	406	3	Y	29	30	1			16
							32	9									
02	1064	N	64	-0-	-1000	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					16
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	39	1	2322	3	Y	195	205	1	1	8	5
							215	9									
*04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	39	1	1545	3	Y	93	94	1			4
							102	9									
*05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	39	1	1773	3	Y	151	129	1			26
							166	9									

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

12	6014	X	4594	-0-	-1420	-0-	4348	3	246	9	Y	224	233	1			9
01	6014	X	5008	-0-	-1006	-0-	65	1	4593	3	Y	318	320	1			7
							350	9									
02	7224	X	5661	-0-	-1563	-0-	96	1	5365	3	Y	182	181	1			8
							200	9									
03	7998	X	4679	-0-	-3319	-0-	73	1	4378	3	Y	207	205	1	1	8	9
							228	9									
04	7740	X	6607	-0-	-1133	-0-	153	1	6106	3	Y	316	309	1	1	8	15
							348	9									
*05	7740	X	7740	-0-	-0-	-0-	160	1	7317	3	Y	239	208	1			46
							263	9									

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

12	10719	X	10719	-0-	-0-	-0-	523	1	10055	3	N	128	66	1			88
							141	9									
01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	200	1	6708	3	N	86	101	1			73
							95	9									
02	4228	X	4073	-0-	-155	-0-	88	1	3942	3	N	39	94	1	2	8	16
							43	9									
03	10726	X	4738	-0-	-5988	-0-	80	1	4524	3	N	122	76	1	2	8	60
							134	9									
04	10380	X	6408	-0-	-3972	-0-	156	1	6209	3	N	39	95	1	1	8	3
							43	9									
05	10726	X	5851	-0-	-4875	-0-	179	1	5532	3	N	127	54	1	1	8	75
							140	9									

GATES 07-DR WELL #: 22H RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927

12	18011	X	9052	-0-	-8959	-0-	8847	3	205	9	Y	186	191	1	1	8	12
01	18011	X	5425	-0-	-12586	-0-	72	1	5088	3	Y	241	244	1			9
							265	9									
02	14168	X	854	-0-	-13314	-0-	15	1	825	3	Y	13	13	1			9
							14	9									
03	13857	X	6011	-0-	-7846	-0-	97	1	5742	3	Y	156	154	1	1	8	10
							172	9									
04	13410	X	3923	-0-	-9487	-0-	92	1	3679	3	Y	138	140	1	1	8	7
							152	9									
*05	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	382	1	17436	3	Y	820	688	1			139
							902	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18011	X	15436	-0-	-2575	-0-	3	1	14368	3	Y	968	993	1			20
							1065	9									
01	18011	X	17170	-0-	-841	-0-	310	1	16388	3	Y	429	420	1			29
							472	9									
02	20145	X	20145	-0-	-0-	-0-	357	1	19092	3	Y	633	648	1			14
							696	9									
03	19927	X	19927	-0-	-0-	-0-	269	1	18621	3	Y	943	937	1	5	8	15
							1037	9									
*04	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	404	1	16780	3	Y	950	932	1			33
							1045	9									
05	18786	X	18311	-0-	-475	-0-	335	1	16680	3	Y	1178	1035	1	3	8	173
							1296	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	4178	-0-	1078	1078	67	1	4005	3	Y	96	94	1	1	8	1
							106	9									
*04	2959	N	1881	-0-	-1078	-0-	41	1	1618	3	Y	202	196	1	1	8	6
							222	9									
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	34	1	1540	3	Y	135	120	1			21
							149	9									

COTULLA WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538

12	17267	X	13098	-0-	-4169	-0-	3	1	11723	3	Y	1247	1324	1			27
							1372	9									
01	15624	X	11515	-0-	-4109	-0-	199	1	10521	3	Y	723	702	1			48
							795	9									
02	14112	X	10571	-0-	-3541	-0-	180	1	9662	3	Y	663	693	1			18
							729	9									
03	15624	X	12855	-0-	-2769	-0-	171	1	11827	3	Y	779	781	1	4	8	12
							857	9									
04	15120	X	13297	-0-	-1823	-0-	283	1	11745	3	Y	1154	1130	1			36
							1269	9									
*05	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	239	1	11855	3	Y	1906	1664	1	5	8	273
							2097	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362

12	14074	X	11973	-0-	-2101	-0-	585	1	11253	3	Y	123	124	1	3	8	28
							135	9									
01	16413	X	16413	-0-	-0-	-0-	472	1	15846	3	Y	86	82	1	1	8	31
							95	9									
02	13938	X	13938	-0-	-0-	-0-	302	1	13493	3	Y	130	117	1	4	8	40
							143	9									
03	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	261	1	14867	3	Y	152	167	1	3	8	22
							167	9									
04	15870	X	14707	-0-	-1163	-0-	357	1	14200	3	Y	136	114	1	6	8	38
							150	9									
05	16399	X	14937	-0-	-1462	-0-	463	1	14339	3	Y	123	118	1	1	8	42
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 6H RRCID -> 267257 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16244 X	10934	-0-	-5310	-0-	2	1	10358	3	Y	522	536	1			9
						574	9									
01	14012 X	10065	-0-	-3947	-0-	177	1	9369	3	Y	472	456	1			25
						519	9									
02	11844 X	9198	-0-	-2646	-0-	158	1	8425	3	Y	559	577	1			7
						615	9									
03	13113 X	8715	-0-	-4398	-0-	116	1	8040	3	Y	508	508	1			7
						559	9									
04	10590 X	8382	-0-	-2208	-0-	183	1	7592	3	Y	552	543	1			16
						607	9									
05	10943 X	8381	-0-	-2562	-0-	151	1	7494	3	Y	669	589	1			96
						736	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
12	23994 X	17756	-0-	-6238	-0-	4	1	16736	3	Y	924	951	1			14
						1016	9									
01	23994 X	16067	-0-	-7927	-0-	282	1	14923	3	Y	784	752	1			46
						862	9									
02	16940 X	5842	-0-	-11098	-0-	100	1	5359	3	Y	348	382	1			12
						383	9									
03	18755 X	16776	-0-	-1979	-0-	225	1	15560	3	Y	901	895	1	5	8	13
						991	9									
04	18150 X	15035	-0-	-3115	-0-	319	1	13257	3	Y	1326	1297	1			42
						1459	9									
05	17763 X	17725	-0-	-38	-0-	312	1	15531	3	Y	1711	1499	1	5	8	249
						1882	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
12	37758 X	32366	-0-	-5392	-0-	31194	3	1172	9	Y	1065	1079	1	3	8	23
01	37448 X	30628	-0-	-6820	-0-	412	1	29018	3	Y	1089	1099	1	2	8	11
						1198	9									
02	30296 X	26721	-0-	-3575	-0-	453	1	25308	3	Y	873	855	1			29
						960	9									
03	33542 X	29158	-0-	-4384	-0-	465	1	27666	3	Y	934	793	1	6	8	164
						1027	9									
04	32460 X	27461	-0-	-4999	-0-	645	1	25760	3	Y	960	1042	1	4	8	78
						1056	9									
05	32364 X	27144	-0-	-5220	-0-	555	1	25361	3	Y	1116	941	1	1	8	252
						1228	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 22H RRCID -> 267665 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 9951 PERF.10260 - 14259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10199 X	8078	-0-	-2121	-0-	394	1	7576	3	Y	98	99	1			25
						108	9									
01	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	362	1	12177	3	Y	88	79	1			34
						97	9									
02	10988 X	10988	-0-	-0-	-0-	237	1	10604	3	Y	134	120	1	4	8	44
						147	9									
03	12168 X	12168	-0-	-0-	-0-	207	1	11787	3	Y	158	175	1			27
						174	9									
04	12240 X	10450	-0-	-1790	-0-	253	1	10055	3	Y	129	113	1			43
						142	9									
05	12648 X	11146	-0-	-1502	-0-	345	1	10669	3	Y	120	116	1			47
						132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17374	X	17374	-0-	-0-	-0-	3	1	15623	3	Y	1589	1614	1			30
							1748	9									
01	17298	X	15609	-0-	-1689	-0-	268	1	14177	3	Y	1058	1020	1			68
							1164	9									
02	15904	X	15252	-0-	-652	-0-	259	1	13835	3	Y	1053	1097	1			24
							1158	9									
03	17608	X	16099	-0-	-1509	-0-	215	1	14906	3	Y	889	894	1	5	8	14
							978	9									
04	17040	X	15210	-0-	-1830	-0-	307	1	12762	3	Y	1946	1900	1			60
							2141	9									
05	17360	X	14733	-0-	-2627	-0-	243	1	12111	3	Y	2163	1902	1	6	8	315
							2379	9									

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
12	10819	X	8169	-0-	-2650	-0-	2	1	7761	3	Y	369	385	1			4
							406	9									
01	10137	X	2736	-0-	-7401	-0-	48	1	2549	3	Y	126	125	1			5
							139	9									
02	9156	X	6752	-0-	-2404	-0-	117	1	6261	3	Y	340	339	1			6
							374	9									
03	10137	X	6620	-0-	-3517	-0-	89	1	6171	3	Y	327	324	1	2	8	7
							360	9									
04	7920	X	6697	-0-	-1223	-0-	148	1	6154	3	Y	359	352	1			14
							395	9									
05	8184	X	6593	-0-	-1591	-0-	121	1	6037	3	Y	395	348	1	1	8	60
							435	9									

DAWSON 360 GU WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27869	X	26532	-0-	-1337	-0-	1297	1	24942	3	Y	266	255	1			78
							293	9									
01	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	805	1	27056	3	Y	320	299	1			99
							352	9									
02	25172	X	18875	-0-	-6297	-0-	408	1	18233	3	Y	213	250	1	4	8	58
							234	9									
03	26536	X	26294	-0-	-242	-0-	450	1	25573	3	Y	246	252	1			52
							271	9									
04	27300	X	24019	-0-	-3281	-0-	582	1	23180	3	Y	234	247	1			39
							257	9									
05	28210	X	24167	-0-	-4043	-0-	748	1	23152	3	Y	243	179	1			103
							267	9									

COTULLA WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18848	X	17180	-0-	-1668	-0-	3	1	16309	3	Y	789	809	1			20
							868	9									
01	18848	X	16165	-0-	-2683	-0-	286	1	15089	3	Y	718	699	1			39
							790	9									
02	16268	X	2492	-0-	-13776	-0-	43	1	2293	3	Y	142	173	1			8
							156	9									
03	18011	X	10326	-0-	-7685	-0-	141	1	9749	3	Y	396	396	1	1	8	7
							436	9									
04	16830	X	11212	-0-	-5618	-0-	250	1	10384	3	Y	525	514	1			18
							578	9									
05	17174	X	12385	-0-	-4789	-0-	224	1	11149	3	Y	920	804	1			134
							1012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	646	1	12424	3	Y	712	708	1			106
						783	9									
01	13658 X	13658	-0-	-0-	-0-	375	1	12610	3	Y	612	611	1			107
						673	9									
02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	221	1	9879	3	Y	460	355	1			212
						506	9									
03	13857 X	12380	-0-	-1477	-0-	206	1	11726	3	Y	407	567	1			52
						448	9									
04	13410 X	11180	-0-	-2230	-0-	262	1	10442	3	Y	433	436	1			49
						476	9									
05	13857 X	10494	-0-	-3363	-0-	317	1	9805	3	Y	338	249	1			138
						372	9									

GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888

12	13423 X	9022	-0-	-4401	-0-	8642	3	380	9	Y	345	350	1	1	8	12
01	12183 X	10296	-0-	-1887	-0-	140	1	9867	3	Y	263	266	1	1	8	8
						289	9									
02	10332 X	9779	-0-	-553	-0-	167	1	9315	3	Y	270	269	1			9
						297	9									
03	11439 X	10370	-0-	-1069	-0-	167	1	9925	3	Y	253	250	1	2	8	10
						278	9									
04	11070 X	9260	-0-	-1810	-0-	219	1	8745	3	Y	269	266	1	1	8	12
						296	9									
05	10819 X	8524	-0-	-2295	-0-	177	1	8066	3	Y	255	220	1			47
						281	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

12	16833 X	10921	-0-	-5912	-0-	10550	3	371	9	Y	337	342	1	1	8	15
01	14229 X	14167	-0-	-62	-0-	193	1	13601	3	Y	339	341	1	1	8	12
						373	9									
02	11396 X	7351	-0-	-4045	-0-	124	1	6974	3	Y	230	229	1			13
						253	9									
03	12617 X	8294	-0-	-4323	-0-	133	1	7895	3	Y	242	239	1	2	8	14
						266	9									
04	13710 X	7869	-0-	-5841	-0-	184	1	7357	3	Y	298	299	1	1	8	12
						328	9									
05	14167 X	10466	-0-	-3701	-0-	204	1	9336	3	Y	842	711	1			143
						926	9									

GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187

12	24273 X	21044	-0-	-3229	-0-	19982	3	1062	9	Y	965	991	1	2	8	11
01	25947 X	19998	-0-	-5949	-0-	217	1	18847	3	Y	849	846	1	8	8	6
						934	9									
02	23436 X	18440	-0-	-4996	-0-	220	1	17283	3	Y	852	837	1			21
						937	9									
03	25947 X	19549	-0-	-6398	-0-	223	1	18470	3	Y	778	765	1	1	8	33
						856	9									
04	21660 X	16623	-0-	-5037	-0-	404	1	15407	3	Y	738	742	1	1	8	28
						812	9									
05	21049 X	10087	-0-	-10962	-0-	175	1	9165	3	Y	679	606	1			101
						747	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23591	X	13149	-0-	-10442	-0-	12493	3	656	9	Y	596	612	1	1	8	-0-
01	15562	X	12345	-0-	-3217	-0-	135	1	11694	3	Y	469	469	1			-0-
							516	9									
02	14056	X	10246	-0-	-3810	-0-	122	1	9643	3	Y	437	430	1			7
							481	9									
03	15562	X	12242	-0-	-3320	-0-	141	1	11658	3	Y	403	396	1	1	8	13
							443	9									
04	13170	X	10580	-0-	-2590	-0-	259	1	9856	3	Y	423	423	1	1	8	12
							465	9									
05	13144	X	10532	-0-	-2612	-0-	185	1	9705	3	Y	584	516	1			80
							642	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	20877	-0-	-4543	-0-	1032	1	19837	3	Y	7	5	1	1	8	3
							8	9									
01	25389	X	19307	-0-	-6082	-0-	558	1	18735	3	Y	13	6	1	1	8	9
							14	9									
02	22708	X	17939	-0-	-4769	-0-	392	1	17544	3	Y	3	3	8			9
							3	9									
03	23529	X	18019	-0-	-5510	-0-	311	1	17700	3	Y	7	6	1	2	8	8
							8	9									
04	22770	X	18859	-0-	-3911	-0-	462	1	18390	3	Y	6	6	1	2	8	6
							7	9									
05	20863	X	19567	-0-	-1296	-0-	613	1	18950	3	Y	4	2	8			8
							4	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24270	X	24270	-0-	-0-	-0-	1178	1	22663	3	Y	390	470	1			47
							429	9									
01	23978	X	23978	-0-	-0-	-0-	680	1	22832	3	Y	424	397	1			74
							466	9									
02	19800	X	19800	-0-	-0-	-0-	425	1	18993	3	Y	347	321	1	4	8	96
							382	9									
03	24273	X	15763	-0-	-8510	-0-	265	1	15068	3	Y	391	419	1			68
							430	9									
04	23490	X	13325	-0-	-10165	-0-	319	1	12690	3	Y	287	317	1			38
							316	9									
05	24273	X	13664	-0-	-10609	-0-	418	1	12921	3	Y	295	290	1			43
							325	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42338	X	42338	-0-	-0-	-0-	40182	3	2156	9	Y	1960	2011	1	4	8	92
01	38543	X	38543	-0-	-0-	-0-	513	1	36110	3	Y	1745	1794	1	2	8	41
							1920	9									
02	39725	X	39725	-0-	-0-	-0-	667	1	37236	3	Y	1656	1644	1			53
							1822	9									
03	39280	X	39280	-0-	-0-	-0-	624	1	37157	3	Y	1363	1365	1	9	8	42
							1499	9									
*04	34380	X	31917	-0-	-2463	-0-	747	1	29847	3	Y	1203	1185	1	4	8	56
							1323	9									
05	35526	X	32135	-0-	-3391	-0-	657	1	30093	3	Y	1259	1114	1	1	8	200
							1385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804	X	7544	-0-	-1260	-0-	437	1	7077	3	Y	27	18	1			43
							30	9									
01	8587	X	7539	-0-	-1048	-0-	253	1	7241	3	Y	41	39	1			45
							45	9									
02	7700	X	5694	-0-	-2006	-0-	242	1	5423	3	Y	26	62	1			9
							29	9									
03	8525	X	5991	-0-	-2534	-0-	377	1	5588	3	Y	24					33
							26	9									
04	8250	X	7524	-0-	-726	-0-	605	1	6893	3	Y	24	31	1			26
							26	9									
*05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	484	1	7710	3	Y	27	20	1			33
							30	9									

GATES 07-DR WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	17141	3	941	9	Y	855	865	1	2	8	4
01	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	234	1	16504	3	Y	901	904	1	1	8	-0-
							991	9									
02	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	293	1	16383	3	Y	790	786	1			4
							869	9									
03	19607	X	19607	-0-	-0-	-0-	311	1	18529	3	Y	697	696	1	5	8	-0-
							767	9									
*04	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	453	1	18097	3	Y	709	691	1	3	8	15
							780	9									
*05	19542	X	19542	-0-	-0-	-0-	400	1	18287	3	Y	777	683	1			109
							855	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13387	X	13387	-0-	-0-	-0-	661	1	12708	3	Y	16	22	1			4
							18	9									
01	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	353	1	11867	3	Y	24	22	1			6
							26	9									
02	9492	X	8661	-0-	-831	-0-	189	1	8452	3	Y	18	17	1			7
							20	9									
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	254	1	14424	3	Y	22	25	1			4
							24	9									
*04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	320	1	12759	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
05	13392	X	11471	-0-	-1921	-0-	359	1	11092	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

GATES 11-DR WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28334	X	13947	-0-	-14387	-0-	13213	3	734	9	Y	667	686	1	1	8	7
01	16182	X	393	-0-	-15789	-0-	3	1	195	3	Y	177	181	1			3
							195	9									
02	15428	X	-0-	-0-	-15428	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	17081	X	903	-0-	-16178	-0-	10	1	851	3	Y	38	37	1			1
							42	9									
04	16530	X	9692	-0-	-6838	-0-	204	1	7791	3	Y	1543	1499	1	2	8	43
							1697	9									
05	13950	X	12781	-0-	-1169	-0-	207	1	10845	3	Y	1572	1394	1	1	8	220
							1729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35030	X	25714	-0-	-9316	-0-	24549	3	1165	9	Y	1059	1093	1	2	8	9
01	28613	X	25399	-0-	-3214	-0-	277	1	24025	3	Y	997	1004	1	1	8	1
							1097	9									
02	26768	X	22339	-0-	-4429	-0-	265	1	20822	3	Y	1138	1119	1			20
							1252	9									
03	29636	X	22793	-0-	-6843	-0-	260	1	21542	3	Y	901	889	1	1	8	31
							991	9									
04	28680	X	15984	-0-	-12696	-0-	375	1	14308	3	Y	1183	1178	1	2	8	34
							1301	9									
05	25699	X	15670	-0-	-10029	-0-	261	1	13701	3	Y	1553	1371	1	1	8	215
							1708	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 269913 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10260 - 15001

12	13144	X	10248	-0-	-2896	-0-	495	1	9513	3	Y	218	270	1			34
							240	9									
01	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	383	1	12872	3	Y	253	237	1			50
							278	9									
02	10780	X	9022	-0-	-1758	-0-	194	1	8670	3	Y	144	145	1	2	8	47
							158	9									
03	11935	X	11410	-0-	-525	-0-	193	1	10985	3	Y	211	219	1			39
							232	9									
04	13110	X	9979	-0-	-3131	-0-	240	1	9570	3	Y	154	170	1			23
							169	9									
05	13547	X	9375	-0-	-4172	-0-	288	1	8912	3	Y	159	156	1			26
							175	9									

GATES 11-DR WELL #: 80H RRCID -> 269914 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8552 - 12796

12	22475	X	19864	-0-	-2611	-0-	18805	3	1059	9	Y	963	990	1	1	8	174
01	23901	X	18004	-0-	-5897	-0-	195	1	16895	3	Y	831	835	1	1	8	169
							914	9									
02	21588	X	18675	-0-	-2913	-0-	222	1	17450	3	Y	912	896	1			185
							1003	9									
03	23901	X	19963	-0-	-3938	-0-	228	1	18860	3	Y	795	784	1	1	8	195
							875	9									
04	20130	X	17880	-0-	-2250	-0-	429	1	16338	3	Y	1012	1008	1	1	8	198
							1113	9									
05	20677	X	16774	-0-	-3903	-0-	284	1	14877	3	Y	1466	1292	1	1	8	371
							1613	9									

GATES 11-DR WELL #: 36H RRCID -> 269915 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8587 - 13486

12	33604	X	13175	-0-	-20429	-0-	12529	3	646	9	Y	587	604	1	1	8	6
01	19561	X	8363	-0-	-11198	-0-	91	1	7890	3	Y	347	350	1			3
							382	9									
02	17668	X	9202	-0-	-8466	-0-	109	1	8595	3	Y	453	446	1			10
							498	9									
03	19561	X	8287	-0-	-11274	-0-	94	1	7817	3	Y	342	338	1			14
							376	9									
*04	17092	X	17092	-0-	-0-	-0-	414	1	15778	3	Y	818	805	1	1	8	26
							900	9									
*05	26627	X	26627	-0-	-0-	-0-	453	1	23741	3	Y	2212	1928	1	1	8	309
							2433	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 37H RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22661	X	16164	-0-	-6497	-0-	15263	3	901	9	Y	819	844	1	2	8	41
01	21421	X	14939	-0-	-6482	-0-	198	1	13903	3	Y	762	785	1	1	8	17
							838	9									
02	19282	X	19282	-0-	-0-	-0-	322	1	18000	3	Y	873	867	1			23
							960	9									
03	19065	X	18421	-0-	-644	-0-	294	1	17482	3	Y	586	587	1	4	8	18
							645	9									
04	16800	X	13154	-0-	-3646	-0-	305	1	12198	3	Y	592	581	1	2	8	27
							651	9									
05	21359	X	12770	-0-	-8589	-0-	256	1	11753	3	Y	692	611	1			108
							761	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51615	X	46152	-0-	-5463	-0-	43679	3	2473	9	Y	2248	2313	1	5	8	99
01	42594	X	39739	-0-	-2855	-0-	529	1	37216	3	Y	1813	1872	1	3	8	37
							1994	9									
02	38472	X	-0-	-0-	-38472	-0-					Y	-0-					37
03	42594	X	37661	-0-	-4933	-0-	597	1	35542	3	Y	1384	1380	1	10	8	31
							1522	9									
04	41220	X	37624	-0-	-3596	-0-	882	1	35212	3	Y	1391	1366	1	5	8	51
							1530	9									
05	42594	X	37892	-0-	-4702	-0-	776	1	35481	3	Y	1486	1314	1	1	8	222
							1635	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21514	X	20708	-0-	-806	-0-	1011	1	19440	3	Y	234	237	1	9	8	74
							257	9									
01	23140	X	23140	-0-	-0-	-0-	659	1	22154	3	Y	297	272	1	9	8	90
							327	9									
02	19187	X	19187	-0-	-0-	-0-	415	1	18533	3	Y	217	245	1	4	8	58
							239	9									
03	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	354	1	20112	3	Y	237	233	1	13	8	49
							261	9									
04	22380	X	19134	-0-	-3246	-0-	463	1	18422	3	Y	226	228	1	9	8	38
							249	9									
05	23126	X	18975	-0-	-4151	-0-	586	1	18133	3	Y	233	165	1	8	8	98
							256	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19313	X	17620	-0-	-1693	-0-	862	1	16571	3	Y	170	158	1			44
							187	9									
01	20726	X	20726	-0-	-0-	-0-	592	1	19902	3	Y	211	196	1			59
							232	9									
02	16996	X	16922	-0-	-74	-0-	367	1	16390	3	Y	150	172	1	3	8	34
							165	9									
03	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	332	1	18858	3	Y	163	169	1			28
							179	9									
04	20070	X	18644	-0-	-1426	-0-	453	1	18020	3	Y	155	163	1			20
							171	9									
05	20739	X	18773	-0-	-1966	-0-	582	1	18014	3	Y	161	118	1			63
							177	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14663	X	10897	-0-	-3766	-0-	10487	3	410	9	Y	373	378	1	1	8	16
01	13857	X	9702	-0-	-4155	-0-	131	1	9173	3	Y	362	364	1	1	8	13
							398	9									
02	10920	X	8781	-0-	-2139	-0-	149	1	8323	3	Y	281	280	1			14
							309	9									
03	12090	X	9144	-0-	-2946	-0-	147	1	8729	3	Y	244	245	1	2	8	11
							268	9									
04	10890	X	10809	-0-	-81	-0-	257	1	10258	3	Y	267	271	1	1	8	6
							294	9									
*05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	335	1	15334	3	Y	300	264	1			42
							330	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
12	26846	X	18281	-0-	-8565	-0-	17685	3	596	9	Y	542	552	1	2	8	18
01	23529	X	16216	-0-	-7313	-0-	220	1	15456	3	Y	491	493	1	1	8	15
							540	9									
02	21252	X	10480	-0-	-10772	-0-	179	1	9990	3	Y	283	282	1			16
							311	9									
03	22537	X	14765	-0-	-7772	-0-	237	1	14119	3	Y	372	370	1	3	8	15
							409	9									
04	19860	X	18600	-0-	-1260	-0-	442	1	17667	3	Y	446	450	1	2	8	9
							491	9									
*05	20218	X	20218	-0-	-0-	-0-	423	1	19341	3	Y	413	364	1			58
							454	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
12	18724	X	17597	-0-	-1127	-0-	16880	3	717	9	Y	652	662	1	2	8	14
01	19313	X	16598	-0-	-2715	-0-	222	1	15624	3	Y	684	693	1	1	8	4
							752	9									
02	17444	X	15648	-0-	-1796	-0-	265	1	14770	3	Y	557	554	1			7
							613	9									
03	18073	X	14629	-0-	-3444	-0-	231	1	13779	3	Y	563	563	1	4	8	3
							619	9									
*04	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	424	1	16934	3	Y	593	582	1	2	8	12
							652	9									
*05	17870	X	17870	-0-	-0-	-0-	369	1	16887	3	Y	558	493	1			77
							614	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49507	X	40032	-0-	-9475	-0-	1967	1	37819	3	Y	224	265	1	2	8	17
							246	9									
01	45322	X	37251	-0-	-8071	-0-	1071	1	35980	3	Y	182	184	1	3	8	12
							200	9									
02	42392	X	33784	-0-	-8608	-0-	734	1	32812	3	Y	216	220	1	2	8	6
							238	9									
03	46934	X	42708	-0-	-4226	-0-	733	1	41696	3	Y	254	236	1	3	8	21
							279	9									
04	45420	X	37949	-0-	-7471	-0-	924	1	36791	3	Y	213	215	1	2	8	17
							234	9									
05	40021	X	37578	-0-	-2443	-0-	1170	1	36204	3	Y	185	183	1	1	8	18
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27280	X	17269	-0-	-10011	-0-	16576	3	693	9	Y	630	646	1	2	8	21
01	26412	X	14902	-0-	-11510	-0-	199	1	13999	3	Y	640	643	1	1	8	17
							704	9									
02	23856	X	12605	-0-	-11251	-0-	208	1	11625	3	Y	702	699	1			20
							772	9									
03	26412	X	14958	-0-	-11454	-0-	232	1	13794	3	Y	847	844	1	6	8	17
							932	9									
*04	18672	X	18672	-0-	-0-	-0-	433	1	17302	3	Y	852	846	1	3	8	20
							937	9									
05	17267	X	12080	-0-	-5187	-0-	236	1	10784	3	Y	964	846	1	1	8	137
							1060	9									

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
12	29636	X	21829	-0-	-7807	-0-	20400	3	1429	9	Y	1299	1336	1	2	8	66
01	28272	X	20854	-0-	-7418	-0-	275	1	19370	3	Y	1099	1133	1	1	8	31
							1209	9									
02	22176	X	17889	-0-	-4287	-0-	297	1	16607	3	Y	895	889	1			37
							985	9									
03	24552	X	12181	-0-	-12371	-0-	191	1	11315	3	Y	614	617	1	4	8	30
							675	9									
*04	21191	X	21191	-0-	-0-	-0-	494	1	19741	3	Y	869	853	1	3	8	43
							956	9									
05	21824	X	21095	-0-	-729	-0-	430	1	19663	3	Y	911	805	1	1	8	148
							1002	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53847	X	41261	-0-	-12586	-0-	2020	1	38839	3	Y	365	432	1	2	8	31
							402	9									
01	48732	X	37372	-0-	-11360	-0-	1071	1	35974	3	Y	297	302	1	3	8	23
							327	9									
02	41888	X	35992	-0-	-5896	-0-	779	1	34825	3	Y	353	358	1	4	8	14
							388	9									
03	45074	X	40916	-0-	-4158	-0-	699	1	39760	3	Y	415	386	1	5	8	38
							457	9									
04	39930	X	37273	-0-	-2657	-0-	904	1	35985	3	Y	349	351	1	3	8	33
							384	9									
05	41261	X	35588	-0-	-5673	-0-	1104	1	34147	3	Y	306	302	1	2	8	35
							337	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23467	X	13246	-0-	-10221	-0-	12873	3	373	9	Y	339	343	1	1	8	18
01	19065	X	15342	-0-	-3723	-0-	210	1	14784	3	Y	316	318	1	1	8	15
							348	9									
02	15316	X	12251	-0-	-3065	-0-	209	1	11666	3	Y	342	341	1			16
							376	9									
03	14136	X	9107	-0-	-5029	-0-	146	1	8708	3	Y	230	232	1	2	8	12
							253	9									
04	14850	X	11588	-0-	-3262	-0-	277	1	11056	3	Y	232	236	1	1	8	7
							255	9									
05	15345	X	7755	-0-	-7590	-0-	158	1	7266	3	Y	301	264	1			44
							331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31480 X	31480	-0-	-0-	-0-	29695	3	1785	9	Y	1623	1661	1	3	8	74
01	28655 X	28655	-0-	-0-	-0-	380	1	26736	3	Y	1399	1444	1	2	8	27
						1539	9									
02	25645 X	25645	-0-	-0-	-0-	428	1	23923	3	Y	1176	1167	1			36
						1294	9									
03	27602 X	27602	-0-	-0-	-0-	438	1	26043	3	Y	1019	1021	1	7	8	27
						1121	9									
04	24930 X	23700	-0-	-1230	-0-	553	1	22080	3	Y	970	954	1	4	8	39
						1067	9									
05	25761 X	23860	-0-	-1901	-0-	488	1	22284	3	Y	989	875	1	1	8	152
						1088	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

12	22909 X	16360	-0-	-6549	-0-	15930	3	430	9	Y	391	395	1	2	8	20
01	19065 X	14412	-0-	-4653	-0-	195	1	13785	3	Y	393	395	1	1	8	17
						432	9									
02	17220 X	13807	-0-	-3413	-0-	236	1	13191	3	Y	345	343	1			19
						380	9									
03	18879 X	12758	-0-	-6121	-0-	206	1	12238	3	Y	285	285	1	2	8	17
						314	9									
04	16800 X	14402	-0-	-2398	-0-	341	1	13597	3	Y	422	421	1	2	8	16
						464	9									
05	16368 X	10245	-0-	-6123	-0-	213	1	9727	3	Y	277	246	1			47
						305	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260

12	23653 X	22347	-0-	-1306	-0-	1090	1	20959	3	Y	271	270	1			76
						298	9									
01	26578 X	26578	-0-	-0-	-0-	758	1	25459	3	Y	328	309	1			95
						361	9									
02	22120 X	21053	-0-	-1067	-0-	455	1	20358	3	Y	218	256	1	4	8	53
						240	9									
03	24612 X	24612	-0-	-0-	-0-	421	1	23913	3	Y	253	260	1			46
						278	9									
04	25710 X	20836	-0-	-4874	-0-	504	1	20068	3	Y	240	253	1			33
						264	9									
05	26567 X	21491	-0-	-5076	-0-	664	1	20552	3	Y	250	183	1			100
						275	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

12	41323 X	37819	-0-	-3504	-0-	1849	1	35554	3	Y	378	431	1	10	8	30
						416	9									
01	40641 X	36477	-0-	-4164	-0-	1045	1	35094	3	Y	307	311	1	3	8	23
						338	9									
02	36708 X	30384	-0-	-6324	-0-	656	1	29340	3	Y	353	359	1	4	8	13
						388	9									
03	37820 X	20411	-0-	-17409	-0-	347	1	19730	3	Y	304	286	1	4	8	27
						334	9									
04	36600 X	29013	-0-	-7587	-0-	701	1	27917	3	Y	359	353	1	3	8	30
						395	9									
05	37820 X	29358	-0-	-8462	-0-	908	1	28106	3	Y	313	308	1	2	8	33
						344	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	500	1	9621	3	Y	421	420	1			66
							463	9									
01	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	343	1	11520	3	Y	362	361	1			67
							398	9									
02	9058	X	9058	-0-	-0-	-0-	191	1	8551	3	Y	287	219	1			135
							316	9									
03	10571	X	10055	-0-	-516	-0-	169	1	9596	3	Y	264	361	1	1	8	37
							290	9									
04	11880	X	8949	-0-	-2931	-0-	212	1	8458	3	Y	254	259	1			32
							279	9									
05	12276	X	8366	-0-	-3910	-0-	255	1	7876	3	Y	214	156	1			90
							235	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39463	X	13008	-0-	-26455	-0-	12307	3	701	9	Y	637	641	1	1	8	3
01	39463	X	14806	-0-	-24657	-0-	196	1	13811	3	Y	726	728	1	1	8	-0-
							799	9									
02	35644	X	15655	-0-	-19989	-0-	262	1	14630	3	Y	694	692	1			2
							763	9									
03	17794	X	15702	-0-	-2092	-0-	249	1	14823	3	Y	573	571	1	4	8	-0-
							630	9									
*04	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	346	1	13811	3	Y	572	557	1	2	8	13
							629	9									
05	17329	X	14703	-0-	-2626	-0-	300	1	13706	3	Y	634	557	1			90
							697	9									

DAWSON 1547 WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	930	1	17877	3	N	528	538	1	2	8	130
							581	9									
01	20030	X	20030	-0-	-0-	-0-	566	1	19021	3	N	403	344	1	3	8	186
							443	9									
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	374	1	16721	3	N	219	171	1	2	8	232
							241	9									
03	19375	X	19299	-0-	-76	-0-	327	1	18595	3	N	343	558	1	2	8	15
							377	9									
04	19380	X	17849	-0-	-1531	-0-	430	1	17118	3	N	274	220	1	1	8	68
							301	9									
05	20026	X	17782	-0-	-2244	-0-	546	1	16904	3	N	302	319	1	3	8	48
							332	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49879	X	37722	-0-	-12157	-0-	1839	1	35364	3	Y	472	563	1	2	8	39
							519	9									
01	46252	X	29456	-0-	-16796	-0-	840	1	28213	3	Y	366	375	1	2	8	28
							403	9									
02	38808	X	35071	-0-	-3737	-0-	756	1	33778	3	Y	488	493	1	5	8	18
							537	9									
03	42966	X	39215	-0-	-3751	-0-	667	1	37917	3	Y	574	533	1	7	8	52
							631	9									
04	41580	X	36952	-0-	-4628	-0-	892	1	35530	3	Y	482	486	1	4	8	44
							530	9									
05	38843	X	33098	-0-	-5745	-0-	1023	1	31653	3	Y	384	381	1	3	8	44
							422	9									

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
12	35371	X	30118	-0-	-5253	-0-	1487	1	28592	3	Y	35	35	1	4	8	8
							39	9									
01	34503	X	26125	-0-	-8378	-0-	754	1	25321	3	Y	45	38	1	9	8	6
							50	9									
02	30548	X	25507	-0-	-5041	-0-	557	1	24887	3	Y	57	55	1	2	8	6
							63	9									
03	32271	X	26503	-0-	-5768	-0-	457	1	25968	3	Y	71	58	1	1	8	18
							78	9									
04	30630	X	25697	-0-	-4933	-0-	628	1	25017	3	Y	47	55	1			10
							52	9									
05	30132	X	25119	-0-	-5013	-0-	785	1	24282	3	Y	47	44	1	5	8	8
							52	9									

COTULLA WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821

12	26536	X	20986	-0-	-5550	-0-	4	1	20029	3	Y	866	891	1			76
							953	9									
01	24645	X	19360	-0-	-5285	-0-	344	1	18173	3	Y	766	760	1			82
							843	9									
02	22260	X	17138	-0-	-5122	-0-	301	1	16060	3	Y	706	737	1			51
							777	9									
03	23808	X	17968	-0-	-5840	-0-	245	1	16985	3	Y	671	674	1			48
							738	9									
*04	21330	X	9846	-0-	-11484	-0-	221	1	9166	3	Y	417	429	1			36
							459	9									
05	20987	X	17096	-0-	-3891	-0-	318	1	15830	3	Y	862	759	1			139
							948	9									

GATES 07-DR WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044

12	41509	X	30852	-0-	-10657	-0-	28882	3	1970	9	Y	1791	1840	1	3	8	64
01	41509	X	29506	-0-	-12003	-0-	389	1	27359	3	Y	1598	1638	1	2	8	22
							1758	9									
02	33852	X	25974	-0-	-7878	-0-	431	1	24076	3	Y	1334	1324	1			32
							1467	9									
03	37479	X	28160	-0-	-9319	-0-	445	1	26481	3	Y	1122	1120	1	8	8	26
							1234	9									
04	30810	X	21871	-0-	-8939	-0-	510	1	20380	3	Y	892	882	1	3	8	33
							981	9									
05	30845	X	23710	-0-	-7135	-0-	482	1	22022	3	Y	1096	967	1	1	8	161
							1206	9									

GATES 07-DR WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690

12	31377	X	31377	-0-	-0-	-0-	29303	3	2074	9	Y	1885	1936	1	3	8	77
01	39277	X	29718	-0-	-9559	-0-	391	1	27517	3	Y	1645	1694	1	2	8	26
							1810	9									
02	35476	X	25327	-0-	-10149	-0-	420	1	23442	3	Y	1332	1323	1			35
							1465	9									
03	39277	X	27392	-0-	-11885	-0-	433	1	25770	3	Y	1081	1082	1	7	8	27
							1189	9									
04	32760	X	24676	-0-	-8084	-0-	573	1	22873	3	Y	1118	1098	1	4	8	43
							1230	9									
05	31372	X	24285	-0-	-7087	-0-	491	1	22470	3	Y	1204	1064	1	1	8	182
							1324	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 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31496	X	30202	-0-	-1294	-0-	28452	3	1750	9	Y	1591	1658	1	3	8	75
01	30442	X	28074	-0-	-2368	-0-	370	1	26030	3	Y	1522	1570	1	2	8	25
							1674	9									
02	30184	X	23094	-0-	-7090	-0-	386	1	21543	3	Y	1059	1052	1			32
							1165	9									
03	33418	X	24464	-0-	-8954	-0-	388	1	23069	3	Y	915	917	1	6	8	24
							1007	9									
04	32340	X	22317	-0-	-10023	-0-	518	1	20681	3	Y	1016	1000	1	4	8	36
							1118	9									
05	30194	X	21211	-0-	-8983	-0-	429	1	19630	3	Y	1047	928	1	1	8	154
							1152	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17887	X	5059	-0-	-12828	-0-	4908	3	151	9	Y	137	133	1	1	8	10
01	14632	X	3242	-0-	-11390	-0-	44	1	3066	3	Y	120	121	1			9
							132	9									
02	11760	X	3239	-0-	-8521	-0-	53	1	2951	3	Y	214	213	1			10
							235	9									
03	5053	X	3656	-0-	-1397	-0-	59	1	3469	3	Y	116	114	1	1	8	11
							128	9									
*04	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	134	1	5352	3	Y	264	260	1	1	8	14
							290	9									
*05	7842	X	7842	-0-	-0-	-0-	162	1	7385	3	Y	268	231	1			51
							295	9									

GATES 07-DR WELL #: 44H RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	9424	-0-	-8742	-0-	9130	3	294	9	Y	267	261	1	1	8	5
01	16988	X	12611	-0-	-4377	-0-	168	1	11873	3	Y	518	520	1	1	8	2
							570	9									
02	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	180	1	10079	3	Y	479	477	1			4
							527	9									
03	12262	X	12262	-0-	-0-	-0-	196	1	11652	3	Y	376	376	1	3	8	1
							414	9									
*04	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	314	1	12526	3	Y	491	478	1	2	8	12
							540	9									
*05	13587	X	13587	-0-	-0-	-0-	274	1	12536	3	Y	706	618	1			100
							777	9									

GATES 07-DR WELL #: 45H RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32736	X	7756	-0-	-24980	-0-	7343	3	413	9	Y	375	382	1	1	8	-0-
01	38657	X	13505	-0-	-25152	-0-	180	1	12676	3	Y	590	589	1	1	8	-0-
							649	9									
02	34916	X	10362	-0-	-24554	-0-	175	1	9748	3	Y	399	397	1			2
							439	9									
03	38657	X	12672	-0-	-25985	-0-	203	1	12102	3	Y	334	334	1	2	8	-0-
							367	9									
04	13080	X	12063	-0-	-1017	-0-	285	1	11383	3	Y	359	350	1	1	8	8
							395	9									
05	13516	X	11207	-0-	-2309	-0-	229	1	10503	3	Y	432	379	1			61
							475	9									

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
12	19685	X	4379	-0-	-15306	-0-	4247	3	132	9	Y	120	116	1	1	8	3
01	17918	X	13485	-0-	-4433	-0-	181	1	12714	3	Y	536	536	1	1	8	2
							590	9									
02	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	162	1	9036	3	Y	450	448	1			4
							495	9									
03	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	192	1	11392	3	Y	411	411	1	3	8	1
							452	9									
04	13050	X	12617	-0-	-433	-0-	293	1	11711	3	Y	557	542	1	2	8	14
							613	9									
*05	13746	X	13746	-0-	-0-	-0-	277	1	12673	3	Y	724	635	1			103
							796	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	120	1	6690	3	Y	235	234	1			1
							259	9									
03	29509	X	29509	-0-	-0-	-0-	470	1	27954	3	Y	986	978	1	7	8	2
							1085	9									
*04	3000	N	27986	-0-	24986	24986	657	1	26241	3	Y	989	963	1	4	8	24
							1088	9									
*05	52641	X	27655	-0-	-24986	-0-	566	1	25922	3	Y	1061	933	1	1	8	151
							1167	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
12	34410	X	30886	-0-	-3524	-0-	29159	3	1727	9	Y	1570	1595	1	3	8	24
01	34410	X	30397	-0-	-4013	-0-	402	1	28325	3	Y	1518	1535	1	2	8	5
							1670	9									
02	31612	X	25955	-0-	-5657	-0-	434	1	24221	3	Y	1182	1176	1			11
							1300	9									
03	34999	X	23551	-0-	-11448	-0-	374	1	22220	3	Y	870	873	1	6	8	2
							957	9									
04	33870	X	21999	-0-	-11871	-0-	513	1	20466	3	Y	927	904	1	3	8	22
							1020	9									
05	30876	X	20995	-0-	-9881	-0-	424	1	19380	3	Y	1083	951	1	1	8	153
							1191	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
12	44113	X	32240	-0-	-11873	-0-	1591	1	30588	3	Y	55	59	1	3	8	8
							61	9									
01	42253	X	31193	-0-	-11060	-0-	899	1	30207	3	Y	79	79	1			8
							87	9									
02	35980	X	31312	-0-	-4668	-0-	683	1	30521	3	Y	98	97	1	3	8	6
							108	9									
03	37820	X	32853	-0-	-4967	-0-	566	1	32155	3	Y	120	97	1	2	8	27
							132	9									
04	36150	X	30151	-0-	-5999	-0-	737	1	29328	3	Y	78	89	1	1	8	15
							86	9									
05	34658	X	30090	-0-	-4568	-0-	939	1	29064	3	Y	79	79	1			15
							87	9									

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
12	12462	X	11651	-0-	-811	-0-	558	1	10730	3	Y	330	401	1			46
							363	9									
01	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	377	1	12666	3	Y	403	374	1			75
							443	9									
02	9772	X	9451	-0-	-321	-0-	200	1	8935	3	Y	287	272	1	4	8	86
							316	9									
03	11656	X	11424	-0-	-232	-0-	191	1	10838	3	Y	359	380	1			65
							395	9									
04	13050	X	10232	-0-	-2818	-0-	244	1	9700	3	Y	262	290	1			37
							288	9									
05	13485	X	10136	-0-	-3349	-0-	308	1	9531	3	Y	270	265	1			42
							297	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19906	X	19906	-0-	-0-	-0-	4	1	18728	3	Y	1067	1098	1			25
							1174	9									
01	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	3	Y	509	498	1			36
							560	9									
02	9464	X	6438	-0-	-3026	-0-	111	1	5953	3	Y	340	362	1	1	8	13
							374	9									
03	18631	X	13941	-0-	-4690	-0-	186	1	12905	3	Y	773	769	1	4	8	13
							850	9									
*04	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	436	1	18087	3	Y	1254	1226	1			41
							1379	9									
05	18631	X	17300	-0-	-1331	-0-	314	1	15622	3	Y	1240	1093	1	3	8	185
							1364	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18476	X	14382	-0-	-4094	-0-	3	1	13842	3	Y	488	504	1			6
							537	9									
01	18910	X	11738	-0-	-7172	-0-	214	1	11307	3	Y	197	194	1			9
							217	9									
02	17080	X	907	-0-	-16173	-0-	15	1	778	3	Y	104	109	1			4
							114	9									
03	18910	X	15113	-0-	-3797	-0-	208	1	14360	3	Y	495	489	1	3	8	7
							545	9									
04	16740	X	10507	-0-	-6233	-0-	236	1	9783	3	Y	444	434	1			17
							488	9									
05	14384	X	8628	-0-	-5756	-0-	159	1	7931	3	Y	489	430	1	1	8	75
							538	9									

GATES 07-DR WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10137	X	398	-0-	-9739	-0-	374	3	24	9	Y	22	22	1			13
01	10137	X	215	-0-	-9922	-0-	3	1	194	3	Y	16	17	1			12
							18	9									
02	9156	X	1730	-0-	-7426	-0-	30	1	1671	3	Y	26	34	1			4
							29	9									
03	3193	X	2017	-0-	-1176	-0-	29	1	1721	3	Y	243	237	1	2	8	8
							267	9									
*04	36678	X	36678	-0-	-0-	-0-	872	1	34821	3	Y	895	868	1	3	8	32
							985	9									
*05	42509	X	42509	-0-	-0-	-0-	886	1	40570	3	Y	957	819	1	1	8	169
							1053	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
12	26505	X	14363	-0-	-12142	-0-	13790	3	573	9	Y	521	529	1	1	8	14
01	21421	X	12876	-0-	-8545	-0-	173	1	12171	3	Y	484	488	1	1	8	9
							532	9									
02	17192	X	11372	-0-	-5820	-0-	192	1	10730	3	Y	409	407	1			11
							450	9									
03	15159	X	11930	-0-	-3229	-0-	190	1	11312	3	Y	389	382	1	3	8	15
							428	9									
*04	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	381	1	15202	3	Y	403	403	1	1	8	14
							443	9									
*05	27870	X	27870	-0-	-0-	-0-	581	1	26568	3	Y	655	558	1			111
							721	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
12	29295	X	21302	-0-	-7993	-0-	20544	3	758	9	Y	689	707	1	2	8	26
01	26040	X	19969	-0-	-6071	-0-	269	1	18911	3	Y	717	727	1	1	8	15
							789	9									
02	23520	X	15920	-0-	-7600	-0-	268	1	14963	3	Y	626	623	1			18
							689	9									
03	26040	X	17399	-0-	-8641	-0-	276	1	16391	3	Y	665	655	1	5	8	23
							732	9									
04	25200	X	21487	-0-	-3713	-0-	500	1	19956	3	Y	937	922	1	3	8	35
							1031	9									
05	21297	X	17251	-0-	-4046	-0-	353	1	16180	3	Y	653	570	1			118
							718	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
12	54746	X	23137	-0-	-31609	-0-	21342	3	1795	9	Y	1632	1648	1	2	8	67
01	46810	X	21334	-0-	-25476	-0-	278	1	19520	3	Y	1396	1414	1	1	8	48
							1536	9									
02	42280	X	25010	-0-	-17270	-0-	417	1	23260	3	Y	1212	1207	1			53
							1333	9									
03	29605	X	21026	-0-	-8579	-0-	333	1	19803	3	Y	809	808	1	6	8	48
							890	9									
04	22380	X	21213	-0-	-1167	-0-	496	1	19820	3	Y	815	842	1	3	8	18
							897	9									
05	27683	X	24576	-0-	-3107	-0-	502	1	23000	3	Y	976	856	1	1	8	137
							1074	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
12	53072	X	17262	-0-	-35810	-0-	15906	3	1356	9	Y	1233	1242	1	2	8	57
01	48112	X	16084	-0-	-32028	-0-	209	1	14716	3	Y	1054	1067	1	1	8	43
							1159	9									
02	39844	X	14544	-0-	-25300	-0-	240	1	13422	3	Y	802	798	1			47
							882	9									
03	21390	X	16174	-0-	-5216	-0-	251	1	14964	3	Y	872	872	1	6	8	41
							959	9									
*04	21153	X	21153	-0-	-0-	-0-	496	1	19797	3	Y	782	801	1	3	8	19
							860	9									
*05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	412	1	18864	3	Y	801	706	1			114
							881	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
12	31682 X	21409	-0-	-10273	-0-	20365	3	1044	9	Y	949	964	1	2	8	20
01	25451 X	19102	-0-	-6349	-0-	255	1	17937	3	Y	827	839	1	1	8	7
						910	9									
02	22988 X	17430	-0-	-5558	-0-	292	1	16347	3	Y	719	705	1			21
						791	9									
03	24707 X	12815	-0-	-11892	-0-	199	1	11831	3	Y	714	607	1	5	8	123
						785	9									
04	22080 X	13268	-0-	-8812	-0-	304	1	12125	3	Y	763	822	1	3	8	61
						839	9									
05	21421 X	16978	-0-	-4443	-0-	346	1	15858	3	Y	704	601	1			164
						774	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

12	32798 X	21193	-0-	-11605	-0-	20505	3	688	9	Y	625	636	1	2	8	20
01	26071 X	12240	-0-	-13831	-0-	167	1	11718	3	Y	323	331	1	1	8	11
						355	9									
02	23548 X	18575	-0-	-4973	-0-	314	1	17568	3	Y	630	617	1			24
						693	9									
03	24831 X	14959	-0-	-9872	-0-	237	1	14116	3	Y	551	466	1	4	8	105
						606	9									
04	22050 X	16711	-0-	-5339	-0-	389	1	15524	3	Y	725	763	1	3	8	64
						798	9									
05	21204 X	14094	-0-	-7110	-0-	285	1	13029	3	Y	709	602	1			171
						780	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

12	26071 X	16572	-0-	-9499	-0-	15894	3	678	9	Y	616	627	1	2	8	4
01	20708 X	14270	-0-	-6438	-0-	193	1	13584	3	Y	448	451	1	1	8	-0-
						493	9									
02	18704 X	9990	-0-	-8714	-0-	169	1	9462	3	Y	326	320	1			6
						359	9									
03	19902 X	15888	-0-	-4014	-0-	254	1	15119	3	Y	468	393	1	3	8	78
						515	9									
04	19020 X	11433	-0-	-7587	-0-	266	1	10604	3	Y	512	550	1	2	8	38
						563	9									
05	16585 X	11655	-0-	-4930	-0-	236	1	10796	3	Y	566	479	1			125
						623	9									

KILLAM-GONZALEZ A WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10128 - 14301

12	23374 X	19644	-0-	-3730	-0-	964	1	18540	3	Y	127	140	1			29
						140	9									
01	23374 X	22831	-0-	-543	-0-	657	1	22080	3	Y	85	84	1			30
						94	9									
02	20332 X	20332	-0-	-0-	-0-	442	1	19741	3	Y	135	122	1	4	8	39
						149	9									
03	23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	395	1	22470	3	Y	158	176	1			21
						174	9									
*04	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	541	1	21538	3	Y	144	124	1			41
						158	9									
05	22816 X	22463	-0-	-353	-0-	699	1	21624	3	Y	127	124	1			44
						140	9									

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
12	23507	X	23507	-0-	-0-	-0-	22267	3	1240	9	Y	1127	1124	1	2	8	7
01	32395	X	20319	-0-	-12076	-0-	270	1	19026	3	Y	930	936	1	1	8	-0-
							1023	9									
02	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	296	1	16510	3	Y	754	751	1			3
							829	9									
03	23498	X	18310	-0-	-5188	-0-	290	1	17257	3	Y	694	692	1	5	8	-0-
							763	9									
04	22740	X	18294	-0-	-4446	-0-	428	1	17077	3	Y	717	699	1	3	8	15
							789	9									
*05	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	496	1	22662	3	Y	883	774	1	1	8	123
							971	9									

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
12	35836	X	21118	-0-	-14718	-0-	4	1	19999	3	Y	1014	1043	1			70
							1115	9									
01	26164	X	18852	-0-	-7312	-0-	333	1	17560	3	Y	872	858	1			84
							959	9									
02	23632	X	17232	-0-	-6400	-0-	299	1	15988	3	Y	859	894	1			49
							945	9									
03	25172	X	17422	-0-	-7750	-0-	236	1	16311	3	Y	795	798	1			46
							875	9									
04	21870	X	17062	-0-	-4808	-0-	379	1	15753	3	Y	845	845	1			46
							930	9									
05	21111	X	15712	-0-	-5399	-0-	289	1	14378	3	Y	950	843	1			153
							1045	9									

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
12	32488	X	18914	-0-	-13574	-0-	4	1	18197	3	Y	648	669	1			10
							713	9									
01	24521	X	16692	-0-	-7829	-0-	298	1	15757	3	Y	579	557	1			32
							637	9									
02	21028	X	9433	-0-	-11595	-0-	166	1	8842	3	Y	386	408	1			10
							425	9									
03	22940	X	16251	-0-	-6689	-0-	223	1	15432	3	Y	542	542	1			10
							596	9									
04	19800	X	14042	-0-	-5758	-0-	316	1	13112	3	Y	558	549	1			19
							614	9									
05	18910	X	13672	-0-	-5238	-0-	255	1	12700	3	Y	652	575	1			96
							717	9									

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
12	26598	X	20775	-0-	-5823	-0-	4	1	19662	3	Y	1008	1041	1			77
							1109	9									
01	25637	X	19741	-0-	-5896	-0-	348	1	18399	3	Y	904	890	1			91
							994	9									
02	23156	X	16274	-0-	-6882	-0-	283	1	15138	3	Y	775	813	1			53
							853	9									
03	24397	X	17219	-0-	-7178	-0-	233	1	16119	3	Y	788	790	1	1	8	50
							867	9									
04	21570	X	16194	-0-	-5376	-0-	359	1	14912	3	Y	839	841	1			48
							923	9									
05	20770	X	15496	-0-	-5274	-0-	285	1	14142	3	Y	972	860	1			160
							1069	9									

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
12	34565	X	26277	-0-	-8288	-0-	25115	3	1162	9	Y	1056	1070	1	3	8	21
01	31589	X	22940	-0-	-8649	-0-	306	1	21561	3	Y	975	986	1	1	8	9
							1073	9									
02	28532	X	20571	-0-	-7961	-0-	344	1	19222	3	Y	914	895	1			28
							1005	9									
03	30659	X	20634	-0-	-10025	-0-	323	1	19230	3	Y	983	833	1	7	8	171
							1081	9									
04	27270	X	21699	-0-	-5571	-0-	489	1	19512	3	Y	1544	1599	1	6	8	110
							1698	9									
05	26288	X	22619	-0-	-3669	-0-	424	1	19415	3	Y	2527	2095	1	1	8	541
							2780	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
12	26629	X	19358	-0-	-7271	-0-	18673	3	685	9	Y	623	631	1	2	8	69
01	23002	X	18880	-0-	-4122	-0-	256	1	18046	3	Y	525	524	1	1	8	69
							578	9									
02	20776	X	14352	-0-	-6424	-0-	244	1	13628	3	Y	436	427	1			78
							480	9									
03	22289	X	15880	-0-	-6409	-0-	253	1	15074	3	Y	503	444	1	3	8	134
							553	9									
04	18720	X	13110	-0-	-5610	-0-	306	1	12211	3	Y	539	624	1	2	8	47
							593	9									
05	19344	X	12495	-0-	-6849	-0-	253	1	11598	3	Y	585	500	1			132
							644	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
12	25668	X	16804	-0-	-8864	-0-	16074	3	730	9	Y	664	676	1	2	8	5
01	19561	X	15092	-0-	-4469	-0-	203	1	14304	3	Y	532	536	1	1	8	-0-
							585	9									
02	17668	X	12974	-0-	-4694	-0-	219	1	12253	3	Y	456	446	1			10
							502	9									
03	19127	X	14289	-0-	-4838	-0-	228	1	13556	3	Y	459	389	1	3	8	77
							505	9									
04	16260	X	13522	-0-	-2738	-0-	319	1	12745	3	Y	416	460	1	2	8	31
							458	9									
05	16802	X	15013	-0-	-1789	-0-	317	1	14487	3	Y	190	173	1			48
							209	9									

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
12	28799	X	15549	-0-	-13250	-0-	3	1	15076	3	Y	427	440	1			31
							470	9									
01	21328	X	13946	-0-	-7382	-0-	252	1	13302	3	Y	356	350	1			37
							392	9									
02	19264	X	12114	-0-	-7150	-0-	216	1	11513	3	Y	350	365	1			22
							385	9									
03	19809	X	13100	-0-	-6709	-0-	182	1	12563	3	Y	323	324	1			21
							355	9									
04	16890	X	12517	-0-	-4373	-0-	284	1	11798	3	Y	395	394	1			22
							435	9									
05	15562	X	10873	-0-	-4689	-0-	205	1	10196	3	Y	429	381	1			70
							472	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	29760	X	24061	-0-	-5699	-0-	5	1	22719	3	Y	1215	1256	1			35
							1337	9									
01	25234	X	21221	-0-	-4013	-0-	373	1	19723	3	Y	1023	988	1			70
							1125	9									
02	22792	X	19527	-0-	-3265	-0-	338	1	18092	3	Y	997	1038	1			29
							1097	9									
03	25234	X	21056	-0-	-4178	-0-	284	1	19650	3	Y	1020	1021	1	1	8	27
							1122	9									
04	23730	X	21692	-0-	-2038	-0-	481	1	19956	3	Y	1141	1127	1			41
							1255	9									
05	24056	X	17450	-0-	-6606	-0-	318	1	15841	3	Y	1174	1039	1			176
							1291	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
12	35898	X	29180	-0-	-6718	-0-	27414	3	1766	9	Y	1605	1648	1	3	8	71
01	33356	X	27027	-0-	-6329	-0-	357	1	25138	3	Y	1393	1438	1	2	8	24
							1532	9									
02	29176	X	23551	-0-	-5625	-0-	394	1	22035	3	Y	1020	984	1			60
							1122	9									
03	32302	X	24518	-0-	-7784	-0-	389	1	23141	3	Y	898	900	1	6	8	52
							988	9									
04	31260	X	22505	-0-	-8755	-0-	524	1	20914	3	Y	970	953	1	4	8	65
							1067	9									
05	29171	X	21746	-0-	-7425	-0-	441	1	20165	3	Y	1036	916	1	1	8	184
							1140	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19189	X	7684	-0-	-11505	-0-	2	1	7177	3	Y	459	472	1			5
							505	9									
01	15996	X	6068	-0-	-9928	-0-	109	1	5741	3	Y	198	195	1			8
							218	9									
02	7672	X	1221	-0-	-6451	-0-	18	1	1003	3	Y	182	188	1			2
							200	9									
03	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	119	1	8272	3	Y	715	705	1	4	8	8
							787	9									
*04	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	229	1	9501	3	Y	785	770	1			23
							864	9									
*05	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	186	1	9256	3	Y	881	776	1	2	8	126
							969	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
12	72540	X	56041	-0-	-16499	-0-	53598	3	2443	9	Y	2221	2289	1	6	8	110
01	57660	X	47341	-0-	-10319	-0-	636	1	44736	3	Y	1790	1851	1	3	8	46
							1969	9									
02	52080	X	42459	-0-	-9621	-0-	716	1	39968	3	Y	1614	1602	1			58
							1775	9									
03	57660	X	45732	-0-	-11928	-0-	732	1	43544	3	Y	1324	1326	1	9	8	47
							1456	9									
04	55800	X	42688	-0-	-13112	-0-	1009	1	40309	3	Y	1245	1227	1	5	8	60
							1370	9									
05	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	846	1	38721	3	Y	1281	1136	1	1	8	204
							1409	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	13981	X	9229	-0-	-4752	-0-	2	1	8777	3	Y	409	413	1			8
							450	9									
01	13981	X	7976	-0-	-6005	-0-	145	1	7648	3	Y	166	165	1			9
							183	9									
02	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	228	1	12220	3	Y	520	521	1			8
							572	9									
03	10478	X	7704	-0-	-2774	-0-	104	1	7229	3	Y	337	336	1	2	8	7
							371	9									
04	8940	X	8060	-0-	-880	-0-	176	1	7324	3	Y	509	499	1			17
							560	9									
05	14415	X	7459	-0-	-6956	-0-	134	1	6652	3	Y	612	537	1	2	8	90
							673	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 272773 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10457 - 15198

12	41137	X	34516	-0-	-6621	-0-	1681	1	32326	3	Y	463	552	1			68
							509	9									
01	37076	X	36686	-0-	-390	-0-	1044	1	35085	3	Y	506	474	1			100
							557	9									
02	33040	X	29166	-0-	-3874	-0-	629	1	28138	3	Y	363	346	1	5	8	112
							399	9									
03	34503	X	32700	-0-	-1803	-0-	557	1	31681	3	Y	420	452	1			80
							462	9									
04	35490	X	29999	-0-	-5491	-0-	727	1	28933	3	Y	308	341	1	1	8	46
							339	9									
05	36673	X	29673	-0-	-7000	-0-	918	1	28406	3	Y	317	310	1	1	8	52
							349	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

12	42718	X	36577	-0-	-6141	-0-	1797	1	34552	3	Y	207	254	1			30
							228	9									
01	47550	X	47550	-0-	-0-	-0-	47290	3	260	9	Y	236	217	1			49
*02	41370	X	41370	-0-	-0-	-0-	41226	3	144	9	Y	131	131	1	2	8	47
*03	43371	X	43371	-0-	-0-	-0-	43150	3	221	9	Y	201	207	1			41
*04	37740	X	34862	-0-	-2878	-0-	850	1	33850	3	Y	147	161	1			27
							162	9									
05	38998	X	33872	-0-	-5126	-0-	1055	1	32655	3	Y	147	144	1	1	8	29
							162	9									

GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

12	42036	X	41768	-0-	-268	-0-	39713	3	2055	9	Y	1868	1924	1	4	8	84
01	38549	X	38549	-0-	-0-	-0-	515	1	36224	3	Y	1645	1695	1	2	8	32
							1810	9									
02	34324	X	34324	-0-	-0-	-0-	577	1	32206	3	Y	1401	1391	1			42
							1541	9									
03	36549	X	35103	-0-	-1446	-0-	560	1	33321	3	Y	1111	1113	1	8	8	32
							1222	9									
04	35370	X	33512	-0-	-1858	-0-	788	1	31472	3	Y	1138	1120	1	4	8	46
							1252	9									
05	36549	X	32422	-0-	-4127	-0-	665	1	30419	3	Y	1216	1076	1	1	8	185
							1338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	34720	X	28563	-0-	-6157	-0-	6	1	27481	3	Y	978	1010	1			22
							1076	9									
01	34472	X	25092	-0-	-9380	-0-	449	1	23727	3	Y	833	811	1			44
							916	9									
02	31136	X	21028	-0-	-10108	-0-	371	1	19861	3	Y	724	761	1			7
							796	9									
03	34472	X	16236	-0-	-18236	-0-	224	1	15452	3	Y	509	510	1	1	8	5
							560	9									
04	30480	X	38	-0-	-30442	-0-	1	1	25	3	Y	11	10	1	1	8	5
							12	9									
05	28551	X	12	-0-	-28539	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	8			5

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

12	35588	X	31683	-0-	-3905	-0-	1512	1	29083	3	Y	989	1025	1	5	8	116
							1088	9									
01	35588	X	35432	-0-	-156	-0-	978	1	32855	3	Y	1454	1343	1	3	8	224
							1599	9									
02	26768	X	26691	-0-	-77	-0-	560	1	25039	3	Y	993	1127	1	10	8	80
							1092	9									
03	31682	X	31206	-0-	-476	-0-	515	1	29270	3	Y	1292	1282	1	8	8	82
							1421	9									
04	34290	X	28871	-0-	-5419	-0-	679	1	27023	3	Y	1063	1003	1	8	8	134
							1169	9									
05	35433	X	28484	-0-	-6949	-0-	859	1	26580	3	Y	950	1035	1	4	8	45
							1045	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

12	27776	X	25957	-0-	-1819	-0-	1250	1	24039	3	Y	607	618	1			72
							668	9									
01	30185	X	30185	-0-	-0-	-0-	844	1	28358	3	Y	894	825	1			141
							983	9									
02	23845	X	23845	-0-	-0-	-0-	507	1	22665	3	Y	612	693	1	6	8	54
							673	9									
03	27064	X	27064	-0-	-0-	-0-	453	1	25740	3	Y	792	792	1			54
							871	9									
04	29220	X	24261	-0-	-4959	-0-	577	1	22976	3	Y	644	611	1	1	8	86
							708	9									
05	30194	X	24550	-0-	-5644	-0-	749	1	23181	3	Y	564	618	1	1	8	31
							620	9									

GATES 11-DR WELL #: 159H RRCID -> 272984 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8585 - 13326

12	49786	X	31938	-0-	-17848	-0-	29971	3	1967	9	Y	1788	1833	1	2	8	11
01	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	320	1	27783	3	Y	1358	1367	1	1	8	1
							1494	9									
02	25773	X	25773	-0-	-0-	-0-	306	1	24075	3	Y	1265	1243	1			23
							1392	9									
03	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	308	1	25498	3	Y	1050	1035	1	1	8	37
							1155	9									
*04	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	573	1	21847	3	Y	1011	1016	1	1	8	31
							1112	9									
05	23994	X	22114	-0-	-1880	-0-	392	1	20489	3	Y	1121	989	1			163
							1233	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	28799	X	18747	-0-	-10052	-0-	17259	3	1488	9	Y	1353	1377	1	1	8	43
01	21204	X	16226	-0-	-4978	-0-	170	1	14707	3	Y	1226	1231	1			38
							1349	9									
02	19152	X	18523	-0-	-629	-0-	218	1	17142	3	Y	1057	1038	1			57
							1163	9									
03	21204	X	19244	-0-	-1960	-0-	217	1	18024	3	Y	912	898	1	1	8	70
							1003	9									
04	19680	X	17564	-0-	-2116	-0-	424	1	16148	3	Y	902	905	1	1	8	66
							992	9									
05	20522	X	16260	-0-	-4262	-0-	284	1	14839	3	Y	1034	913	1			187
							1137	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25637	X	23863	-0-	-1774	-0-	5	1	22735	3	Y	1021	1052	1			21
							1123	9									
01	27683	X	20668	-0-	-7015	-0-	365	1	19302	3	Y	910	888	1			43
							1001	9									
02	25004	X	17382	-0-	-7622	-0-	302	1	16157	3	Y	839	877	1			5
							923	9									
03	27683	X	17965	-0-	-9718	-0-	243	1	16849	3	Y	794	796	1	1	8	2
							873	9									
04	25170	X	17035	-0-	-8135	-0-	380	1	15765	3	Y	809	791	1			20
							890	9									
05	23870	X	15261	-0-	-8609	-0-	281	1	14012	3	Y	880	775	1			125
							968	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
12	24583	X	13720	-0-	-10863	-0-	3	1	13119	3	Y	544	561	1			12
							598	9									
01	21328	X	11628	-0-	-9700	-0-	208	1	10987	3	Y	394	388	1			18
							433	9									
02	16744	X	8986	-0-	-7758	-0-	157	1	8402	3	Y	388	403	1			3
							427	9									
03	17267	X	7147	-0-	-10120	-0-	97	1	6703	3	Y	315	316	1			2
							347	9									
04	14460	X	8755	-0-	-5705	-0-	197	1	8191	3	Y	334	327	1			9
							367	9									
05	13733	X	8411	-0-	-5322	-0-	157	1	7815	3	Y	399	350	1			58
							439	9									

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
12	34379	X	29199	-0-	-5180	-0-	6	1	28098	3	Y	995	1029	1			18
							1095	9									
01	33666	X	25806	-0-	-7860	-0-	461	1	24377	3	Y	880	860	1			38
							968	9									
02	30408	X	20761	-0-	-9647	-0-	367	1	19596	3	Y	725	757	1	3	8	3
							798	9									
03	33666	X	16395	-0-	-17271	-0-	225	1	15573	3	Y	543	537	1	6	8	3
							597	9									
04	30510	X	51	-0-	-30459	-0-	1	1	40	3	Y	9	3	1	5	8	4
							10	9									
05	29202	X	17	-0-	-29185	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	33728	X	23350	-0-	-10378	-0-	5	1	22021	3	Y	1204	1240	1			24
							1324	9									
01	32302	X	20943	-0-	-11359	-0-	367	1	19391	3	Y	1077	1052	1			49
							1185	9									
02	26796	X	21240	-0-	-5556	-0-	369	1	19702	3	Y	1063	1106	1			6
							1169	9									
03	28334	X	19774	-0-	-8560	-0-	268	1	18493	3	Y	921	923	1	1	8	3
							1013	9									
04	24540	X	17863	-0-	-6677	-0-	397	1	16470	3	Y	905	885	1			23
							996	9									
05	23529	X	16821	-0-	-6708	-0-	309	1	15362	3	Y	1045	919	1			149
							1150	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25854	X	17107	-0-	-8747	-0-	4	1	16331	3	Y	702	725	1			15
							772	9									
01	25854	X	15537	-0-	-10317	-0-	276	1	14587	3	Y	613	598	1			30
							674	9									
02	19740	X	12088	-0-	-7652	-0-	212	1	11337	3	Y	490	517	1			3
							539	9									
03	21297	X	10462	-0-	-10835	-0-	143	1	9900	3	Y	381	381	1	1	8	2
							419	9									
04	17970	X	6294	-0-	-11676	-0-	141	1	5842	3	Y	283	275	1	1	8	9
							311	9									
05	17112	X	17056	-0-	-56	-0-	319	1	15897	3	Y	764	665	1	1	8	107
							840	9									

GATES 11-DR WELL #: 160H RRCID -> 273161 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8454 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51057	X	31058	-0-	-19999	-0-	28582	3	2476	9	Y	2251	2308	1	2	8	15
01	26619	X	26619	-0-	-0-	-0-	284	1	24617	3	Y	1562	1573	1	1	8	3
							1718	9									
02	28140	X	21673	-0-	-6467	-0-	253	1	19861	3	Y	1417	1392	1			28
							1559	9									
03	31155	X	24655	-0-	-6500	-0-	281	1	23224	3	Y	1045	1034	1	1	8	38
							1150	9									
*04	30340	X	30340	-0-	-0-	-0-	739	1	28182	3	Y	1290	1288	1	2	8	38
							1419	9									
05	31062	X	28475	-0-	-2587	-0-	503	1	26369	3	Y	1457	1291	1	1	8	203
							1603	9									

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
12	114762	X	102614	-0-	-12148	-0-	5072	1	97535	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
01	113026	X	99688	-0-	-13338	-0-	2881	1	96790	3	Y	15	8	1			12
							17	9									
02	100352	X	88877	-0-	-11475	-0-	1945	1	86932	3	Y	-0-					12
03	109275	X	97044	-0-	-12231	-0-	1677	1	95357	3	Y	9	10	1			11
							10	9									
04	102990	X	91407	-0-	-11583	-0-	2239	1	89162	3	Y	5	9	1			7
							6	9									
05	102610	X	86992	-0-	-15618	-0-	2723	1	84263	3	Y	5					12
							6	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	94302 X	82861	-0-	-11441	-0-	4095	1	78751	3	Y	14	18	1			7
						15	9									
01	92721 X	79695	-0-	-13026	-0-	2303	1	77355	3	Y	34	17	1			24
						37	9									
02	80556 X	70966	-0-	-9590	-0-	1553	1	69413	3	Y	-0-					24
03	87544 X	77102	-0-	-10442	-0-	1332	1	75748	3	Y	20	22	1			22
						22	9									
04	82590 X	72366	-0-	-10224	-0-	1773	1	70578	3	Y	14	21	1			15
						15	9									
05	82863 X	69319	-0-	-13544	-0-	2170	1	67136	3	Y	12					27
						13	9									

GATES 11-DR WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43555 X	33791	-0-	-9764	-0-	32087	3	1704	9	Y	1549	1593	1	2	8	9
01	37820 X	30606	-0-	-7214	-0-	335	1	28994	3	Y	1161	1169	1	1	8	-0-
						1277	9									
02	34160 X	26341	-0-	-7819	-0-	316	1	24853	3	Y	1065	1045	1			20
						1172	9									
03	37820 X	27283	-0-	-10537	-0-	314	1	25999	3	Y	882	870	1	1	8	31
						970	9									
04	36210 X	24132	-0-	-12078	-0-	592	1	22562	3	Y	889	892	1	1	8	27
						978	9									
05	33790 X	22884	-0-	-10906	-0-	408	1	21356	3	Y	1018	899	1			146
						1120	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46965 X	39990	-0-	-6975	-0-	37923	3	2067	9	Y	1879	1937	1	4	8	99
01	43803 X	36550	-0-	-7253	-0-	487	1	34268	3	Y	1632	1684	1	2	8	45
						1795	9									
02	39396 X	33627	-0-	-5769	-0-	564	1	31515	3	Y	1407	1398	1			54
						1548	9									
03	43617 X	35468	-0-	-8149	-0-	565	1	33664	3	Y	1126	1128	1	8	8	44
						1239	9									
04	42210 X	29816	-0-	-12394	-0-	699	1	27917	3	Y	1091	1075	1	4	8	56
						1200	9									
05	39990 X	31353	-0-	-8637	-0-	643	1	29402	3	Y	1189	1052	1	1	8	192
						1308	9									

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
12	88815 X	72244	-0-	-16571	-0-	3562	1	68498	3	Y	167	180	1	7	8	19
						184	9									
01	83049 X	60280	-0-	-22769	-0-	1735	1	58275	3	Y	245	247	1			17
						270	9									
02	75012 X	60086	-0-	-14926	-0-	1308	1	58468	3	Y	282	282	1	9	8	8
						310	9									
03	78120 X	67682	-0-	-10438	-0-	1163	1	66121	3	Y	362	293	1	7	8	70
						398	9									
04	73140 X	62689	-0-	-10451	-0-	1530	1	60905	3	Y	231	267	1	2	8	32
						254	9									
05	72230 X	62062	-0-	-10168	-0-	1935	1	59868	3	Y	235	237	1			30
						259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	49662	X	26920	-0-	-22742	-0-	5	1	25352	3	Y	1421	1462	1			27
							1563	9									
01	41292	X	23338	-0-	-17954	-0-	411	1	21708	3	Y	1108	1084	1			51
							1219	9									
02	32368	X	21781	-0-	-10587	-0-	375	1	20062	3	Y	1222	1268	1			5
							1344	9									
03	32395	X	23906	-0-	-8489	-0-	323	1	22320	3	Y	1148	1149	1	1	8	3
							1263	9									
04	28320	X	26461	-0-	-1859	-0-	598	1	24848	3	Y	923	902	1			24
							1015	9									
05	26908	X	23728	-0-	-3180	-0-	445	1	22155	3	Y	1025	902	1			147
							1128	9									

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40827	X	25024	-0-	-15803	-0-	5	1	23426	3	Y	1448	1493	1			29
							1593	9									
01	37448	X	19986	-0-	-17462	-0-	347	1	18355	3	Y	1167	1140	1			56
							1284	9									
02	29148	X	10997	-0-	-18151	-0-	188	1	10095	3	Y	649	700	1			5
							714	9									
03	29729	X	25286	-0-	-4443	-0-	341	1	23614	3	Y	1210	1209	1	1	8	5
							1331	9									
*04	26000	X	26000	-0-	-0-	-0-	585	1	24281	3	Y	1031	1008	1			28
							1134	9									
05	25017	X	23443	-0-	-1574	-0-	437	1	21724	3	Y	1165	1025	1			168
							1282	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68417	X	35408	-0-	-33009	-0-	7	1	32993	3	Y	2189	2253	1			44
							2408	9									
01	59923	X	39833	-0-	-20090	-0-	704	1	37190	3	Y	1763	1722	1			85
							1939	9									
02	47936	X	29300	-0-	-18636	-0-	504	1	26938	3	Y	1689	1763	1			11
							1858	9									
03	47616	X	34035	-0-	-13581	-0-	464	1	32083	3	Y	1353	1357	1	1	8	6
							1488	9									
04	39630	X	36852	-0-	-2778	-0-	826	1	34296	3	Y	1573	1539	1			40
							1730	9									
05	39835	X	34844	-0-	-4991	-0-	650	1	32351	3	Y	1675	1475	1			240
							1843	9									

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
12	52018	X	27317	-0-	-24701	-0-	5	1	25502	3	Y	1645	1692	1			33
							1810	9									
01	43741	X	25143	-0-	-18598	-0-	443	1	23380	3	Y	1200	1175	1			58
							1320	9									
02	34188	X	17634	-0-	-16554	-0-	300	1	16019	3	Y	1195	1246	1			7
							1315	9									
03	34441	X	21064	-0-	-13377	-0-	285	1	19710	3	Y	972	974	1	1	8	4
							1069	9									
04	29760	X	25860	-0-	-3900	-0-	585	1	24275	3	Y	909	889	1			24
							1000	9									
05	27311	X	23566	-0-	-3745	-0-	444	1	22102	3	Y	927	817	1			134
							1020	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	63302	X	39601	-0-	-23701	-0-	8	1	37239	3	Y	2140	2190	1			39
							2354	9									
01	56482	X	36983	-0-	-19499	-0-	649	1	34264	3	Y	1882	1835	1			86
							2070	9									
02	46144	X	32827	-0-	-13317	-0-	569	1	30426	3	Y	1665	1743	1			8
							1832	9									
03	46810	X	31225	-0-	-15585	-0-	420	1	29052	3	Y	1594	1595	1	1	8	6
							1753	9									
04	41010	X	28478	-0-	-12532	-0-	624	1	25907	3	Y	1770	1730	1	1	8	45
							1947	9									
05	39587	X	27433	-0-	-12154	-0-	498	1	24773	3	Y	1965	1730	1			280
							2162	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30225	X	21951	-0-	-8274	-0-	20823	3	1128	9	Y	1025	1046	1	2	8	17
01	31084	X	31084	-0-	-0-	-0-	410	1	28839	3	Y	1668	1674	1	2	8	9
							1835	9									
02	28921	X	28921	-0-	-0-	-0-	483	1	26977	3	Y	1328	1322	1			15
							1461	9									
03	28559	X	28559	-0-	-0-	-0-	453	1	26915	3	Y	1083	1084	1	8	8	6
							1191	9									
04	30090	X	24908	-0-	-5182	-0-	584	1	23316	3	Y	916	894	1	3	8	25
							1008	9									
05	32023	X	23763	-0-	-8260	-0-	485	1	22216	3	Y	965	849	1	1	8	140
							1062	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325	X	22883	-0-	-10442	-0-	21754	3	1129	9	Y	1026	1044	1	2	8	60
01	33325	X	27568	-0-	-5757	-0-	367	1	25855	3	Y	1224	1229	1	2	8	53
							1346	9									
02	30100	X	22354	-0-	-7746	-0-	376	1	21003	3	Y	886	882	1			57
							975	9									
03	30473	X	23714	-0-	-6759	-0-	378	1	22520	3	Y	742	745	1	5	8	49
							816	9									
04	26670	X	22105	-0-	-4565	-0-	521	1	20799	3	Y	714	696	1	3	8	64
							785	9									
05	27559	X	19794	-0-	-7765	-0-	407	1	18627	3	Y	691	610	1			145
							760	9									

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
12	57164	X	35278	-0-	-21886	-0-	32812	3	2466	9	Y	2242	2302	1	3	8	16
01	36487	X	32645	-0-	-3842	-0-	349	1	30238	3	Y	1871	1882	1	1	8	4
							2058	9									
02	34020	X	28051	-0-	-5969	-0-	329	1	25848	3	Y	1704	1676	1			32
							1874	9									
03	37665	X	31361	-0-	-6304	-0-	355	1	29354	3	Y	1502	1479	1	2	8	53
							1652	9									
*04	36538	X	36538	-0-	-0-	-0-	892	1	34005	3	Y	1492	1497	1	2	8	46
							1641	9									
05	35278	X	32954	-0-	-2324	-0-	582	1	30526	3	Y	1678	1484	1	1	8	239
							1846	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	55645 X	25333	-0-	-30312	-0-	5	1	23458	3	Y	1700	1762	1			34
						1870	9									
01	47058 X	23281	-0-	-23777	-0-	404	1	21364	3	Y	1375	1345	1			64
						1513	9									
02	36848 X	17609	-0-	-19239	-0-	296	1	15872	3	Y	1310	1368	1			6
						1441	9									
03	37355 X	12619	-0-	-24736	-0-	164	1	11301	3	Y	1049	1052	1			3
						1154	9									
04	32100 X	13416	-0-	-18684	-0-	291	1	12071	3	Y	958	937	1			24
						1054	9									
*05	28988 X	28988	-0-	-0-	-0-	537	1	26711	3	Y	1582	1384	1			222
						1740	9									

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
12	46310 X	46310	-0-	-0-	-0-	9	1	44218	3	Y	1894	1948	1			33
						2083	9									
01	42803 X	42803	-0-	-0-	-0-	762	1	40260	3	Y	1619	1579	1			73
						1781	9									
02	36403 X	36403	-0-	-0-	-0-	641	1	34270	3	Y	1356	1425	1			4
						1492	9									
03	31512 X	31512	-0-	-0-	-0-	433	1	29932	3	Y	1043	1045	1	1	8	1
						1147	9									
*04	19497 X	19497	-0-	-0-	-0-	434	1	18026	3	Y	943	921	1	1	8	22
						1037	9									
*05	26305 X	26305	-0-	-0-	-0-	486	1	24192	3	Y	1479	1295	1	1	8	205
						1627	9									

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
12	43524 X	38915	-0-	-4609	-0-	35970	3	2945	9	Y	2677	2726	1	4	8	62
01	43524 X	35392	-0-	-8132	-0-	462	1	32525	3	Y	2186	2219	1	2	8	27
						2405	9									
02	39312 X	951	-0-	-38361	-0-	17	1	934	3	Y	-0-					27
03	43121 X	30657	-0-	-12464	-0-	477	1	28373	3	Y	1643	1637	1	11	8	22
						1807	9									
04	41730 X	33457	-0-	-8273	-0-	768	1	30662	3	Y	1843	1813	1	7	8	45
						2027	9									
05	38905 X	30182	-0-	-8723	-0-	604	1	27636	3	Y	1765	1556	1	1	8	253
						1942	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150 X	27400	-0-	-23750	-0-	5	1	25512	3	Y	1712	1768	1			34
						1883	9									
01	43555 X	19146	-0-	-24409	-0-	327	1	17275	3	Y	1404	1372	1			66
						1544	9									
02	34580 X	17581	-0-	-16999	-0-	300	1	16027	3	Y	1140	1197	1			9
						1254	9									
03	34503 X	16010	-0-	-18493	-0-	213	1	14756	3	Y	946	949	1	1	8	5
						1041	9									
04	29730 X	16303	-0-	-13427	-0-	357	1	14832	3	Y	1013	991	1			27
						1114	9									
05	27404 X	26373	-0-	-1031	-0-	485	1	24159	3	Y	1572	1377	1			222
						1729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52266	X	31243	-0-	-21023	-0-	6	1	28947	3	Y	2082	2146	1			35
							2290	9									
01	45756	X	29426	-0-	-16330	-0-	511	1	27016	3	Y	1726	1688	1			73
							1899	9									
02	37604	X	24028	-0-	-13576	-0-	413	1	22084	3	Y	1392	1462	1	1	8	2
							1531	9									
03	38285	X	20011	-0-	-18274	-0-	267	1	18472	3	Y	1156	1156	1			2
							1272	9									
04	33450	X	17459	-0-	-15991	-0-	381	1	15820	3	Y	1144	1118	1			28
							1258	9									
05	31248	X	27170	-0-	-4078	-0-	499	1	24854	3	Y	1652	1448	1			232
							1817	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30628	X	20323	-0-	-10305	-0-	4	1	18825	3	Y	1358	1399	1			29
							1494	9									
01	29636	X	19923	-0-	-9713	-0-	344	1	18193	3	Y	1260	1227	1			62
							1386	9									
02	25536	X	22919	-0-	-2617	-0-	400	1	21380	3	Y	1035	1086	1			11
							1139	9									
03	24862	X	21543	-0-	-3319	-0-	294	1	20305	3	Y	858	862	1			7
							944	9									
04	21840	X	17272	-0-	-4568	-0-	384	1	15964	3	Y	840	822	1			25
							924	9									
05	25389	X	19653	-0-	-5736	-0-	366	1	18195	3	Y	993	873	1			145
							1092	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44578	X	10327	-0-	-34251	-0-	2	1	9657	3	Y	607	626	1			9
							668	9									
01	37479	X	14415	-0-	-23064	-0-	254	1	13442	3	Y	654	621	1			42
							719	9									
02	19992	X	10187	-0-	-9805	-0-	176	1	9391	3	Y	564	590	1			16
							620	9									
03	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	160	1	11109	3	Y	579	582	1	3	8	10
							637	9									
04	13950	X	11437	-0-	-2513	-0-	254	1	10557	3	Y	569	559	1	1	8	19
							626	9									
05	14415	X	11841	-0-	-2574	-0-	218	1	10824	3	Y	726	636	1	2	8	107
							799	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30380	X	23963	-0-	-6417	-0-	5	1	22849	3	Y	1008	1046	1			22
							1109	9									
01	27900	X	20596	-0-	-7304	-0-	367	1	19353	3	Y	796	765	1			53
							876	9									
02	23268	X	18047	-0-	-5221	-0-	314	1	16811	3	Y	838	869	1			22
							922	9									
03	25761	X	18500	-0-	-7261	-0-	252	1	17393	3	Y	777	779	1	4	8	16
							855	9									
04	24930	X	16632	-0-	-8298	-0-	370	1	15362	3	Y	818	804	1			30
							900	9									
05	23963	X	15666	-0-	-8297	-0-	289	1	14409	3	Y	880	776	1	2	8	132
							968	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 112H RRCID -> 274233 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47678 X	31825	-0-	-15853	-0-	30186	3	1639	9	Y	1490	1519	1	3	8	34
01	47678 X	9676	-0-	-38002	-0-	127	1	8897	3	Y	593	615	1	1	8	11
						652	9									
02	33348 X	30905	-0-	-2443	-0-	523	1	29240	3	Y	1038	1033	1			16
						1142	9									
03	36921 X	29893	-0-	-7028	-0-	480	1	28562	3	Y	774	775	1	5	8	10
						851	9									
04	35730 X	28920	-0-	-6810	-0-	687	1	27438	3	Y	723	695	1	3	8	35
						795	9									
05	34224 X	22852	-0-	-11372	-0-	473	1	21657	3	Y	656	591	1			100
						722	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

12	21917 X	16355	-0-	-5562	-0-	15905	3	450	9	Y	409	414	1	2	8	2
01	19995 X	9474	-0-	-10521	-0-	128	1	9024	3	Y	293	292	1	1	8	2
						322	9									
02	18144 X	7465	-0-	-10679	-0-	126	1	7042	3	Y	270	268	1			4
						297	9									
03	20088 X	4784	-0-	-15304	-0-	76	1	4525	3	Y	166	167	1	1	8	2
						183	9									
04	19440 X	8695	-0-	-10745	-0-	206	1	8212	3	Y	252	242	1	1	8	11
						277	9									
05	16368 X	5226	-0-	-11142	-0-	107	1	4914	3	Y	186	169	1			28
						205	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

12	34255 X	27883	-0-	-6372	-0-	27151	3	732	9	Y	665	681	1	3	8	7
01	34255 X	23965	-0-	-10290	-0-	328	1	23073	3	Y	513	515	1	2	8	3
						564	9									
02	28392 X	20204	-0-	-8188	-0-	346	1	19334	3	Y	476	474	1			5
						524	9									
03	31434 X	20390	-0-	-11044	-0-	330	1	19639	3	Y	383	382	1	3	8	3
						421	9									
04	30420 X	18689	-0-	-11731	-0-	447	1	17846	3	Y	360	347	1	1	8	15
						396	9									
05	27869 X	17482	-0-	-10387	-0-	363	1	16646	3	Y	430	383	1			62
						473	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

12	40331 X	27045	-0-	-13286	-0-	26264	3	781	9	Y	710	725	1	3	8	12
01	40331 X	22409	-0-	-17922	-0-	305	1	21496	3	Y	553	562	1	1	8	2
						608	9									
02	34328 X	19078	-0-	-15250	-0-	327	1	18249	3	Y	456	454	1			4
						502	9									
03	38006 X	18792	-0-	-19214	-0-	303	1	18072	3	Y	379	378	1	3	8	2
						417	9									
04	29760 X	16652	-0-	-13108	-0-	398	1	15877	3	Y	343	331	1	1	8	13
						377	9									
05	27032 X	11209	-0-	-15823	-0-	234	1	10681	3	Y	267	243	1			37
						294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33325 X	33325	-0-	-0-	-0-	31811	3	1514	9	Y	1376	1440	1	3	8	67
01	42253 X	29009	-0-	-13244	-0-	383	1	26967	3	Y	1508	1551	1	2	8	22
						1659	9									
02	38164 X	24225	-0-	-13939	-0-	402	1	22453	3	Y	1245	1237	1			30
						1370	9									
03	42253 X	25495	-0-	-16758	-0-	401	1	23882	3	Y	1102	1103	1	8	8	21
						1212	9									
04	34980 X	23780	-0-	-11200	-0-	553	1	22068	3	Y	1054	1036	1	4	8	35
						1159	9									
05	33325 X	22664	-0-	-10661	-0-	460	1	21056	3	Y	1044	925	1	1	8	153
						1148	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

12	66340 X	45628	-0-	-20712	-0-	43465	3	2163	9	Y	1966	2000	1	5	8	65
01	59923 X	40443	-0-	-19480	-0-	539	1	37916	3	Y	1807	1830	1	3	8	39
						1988	9									
02	54124 X	31611	-0-	-22513	-0-	533	1	29759	3	Y	1199	1194	1			44
						1319	9									
03	56327 X	31069	-0-	-25258	-0-	493	1	29326	3	Y	1136	1138	1	8	8	34
						1250	9									
04	49110 X	32162	-0-	-16948	-0-	761	1	30377	3	Y	931	934	1	3	8	28
						1024	9									
05	45632 X	34214	-0-	-11418	-0-	709	1	32447	3	Y	962	846	1	1	8	143
						1058	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

12	70773 X	44564	-0-	-26209	-0-	42189	3	2375	9	Y	2159	2201	1	4	8	36
01	64604 X	31950	-0-	-32654	-0-	420	1	29619	3	Y	1737	1765	1	2	8	6
						1911	9									
02	50624 X	29304	-0-	-21320	-0-	489	1	27269	3	Y	1405	1398	1			13
						1546	9									
03	51367 X	31100	-0-	-20267	-0-	492	1	29256	3	Y	1229	1231	1	9	8	2
						1352	9									
04	46860 X	26433	-0-	-20427	-0-	617	1	24651	3	Y	1059	1034	1	4	8	23
						1165	9									
05	44578 X	34131	-0-	-10447	-0-	705	1	32245	3	Y	1074	945	1	1	8	151
						1181	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

12	66464 X	49933	-0-	-16531	-0-	2423	1	46600	3	Y	827	988	1	3	8	70
						910	9									
01	62062 X	43080	-0-	-18982	-0-	1224	1	41118	3	Y	671	685	1	3	8	53
						738	9									
02	52640 X	45122	-0-	-7518	-0-	969	1	43300	3	Y	775	789	1	8	8	31
						853	9									
03	56947 X	52292	-0-	-4655	-0-	886	1	50374	3	Y	938	873	1	11	8	85
						1032	9									
04	51750 X	48407	-0-	-3343	-0-	1165	1	46376	3	Y	787	793	1	6	8	73
						866	9									
05	49972 X	47215	-0-	-2757	-0-	1457	1	45066	3	Y	629	626	1	5	8	71
						692	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45880	X	38290	-0-	-7590	-0-	37628	3	662	9	Y	602	623	1	4	8	16
01	46128	X	39274	-0-	-6854	-0-	529	1	37203	3	Y	1402	1410	1	3	8	5
							1542	9									
02	41664	X	30037	-0-	-11627	-0-	510	1	28514	3	Y	921	917	1			9
							1013	9									
03	46128	X	29160	-0-	-16968	-0-	471	1	27981	3	Y	644	646	1	4	8	3
							708	9									
04	41400	X	26385	-0-	-15015	-0-	627	1	25055	3	Y	639	616	1	2	8	24
							703	9									
05	39277	X	25642	-0-	-13635	-0-	531	1	24306	3	Y	732	653	1			103
							805	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208861	X	208861	-0-	-0-	-0-	10323	1	198516	3	Y	20	29	1			1
							22	9									
01	199481	X	199481	-0-	-0-	-0-	5765	1	193672	3	Y	40	37	1			4
							44	9									
02	171767	X	171767	-0-	-0-	-0-	3758	1	167985	3	Y	22	17	1			9
							24	9									
03	208847	X	181189	-0-	-27658	-0-	3131	1	178029	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
04	202110	X	170011	-0-	-32099	-0-	4165	1	165825	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
05	208847	X	166239	-0-	-42608	-0-	5204	1	161010	3	Y	23	19	1			7
							25	9									

GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36394	X	29117	-0-	-7277	-0-	28159	3	958	9	Y	871	887	1	3	8	20
01	35805	X	25309	-0-	-10496	-0-	343	1	24150	3	Y	742	755	1	2	8	5
							816	9									
02	32340	X	21000	-0-	-11340	-0-	357	1	19954	3	Y	626	624	1			7
							689	9									
03	35805	X	22867	-0-	-12938	-0-	368	1	21927	3	Y	520	519	1	4	8	4
							572	9									
04	31530	X	19537	-0-	-11993	-0-	464	1	18539	3	Y	485	467	1	2	8	20
							534	9									
05	29109	X	20578	-0-	-8531	-0-	427	1	19544	3	Y	552	494	1			78
							607	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45663	X	31596	-0-	-14067	-0-	29629	3	1967	9	Y	1788	1838	1	2	8	14
01	31217	X	27431	-0-	-3786	-0-	295	1	25562	3	Y	1431	1440	1	1	8	4
							1574	9									
02	28196	X	22128	-0-	-6068	-0-	260	1	20483	3	Y	1259	1238	1			25
							1385	9									
03	31589	X	25800	-0-	-5789	-0-	293	1	24238	3	Y	1154	1136	1	2	8	41
							1269	9									
04	30570	X	29214	-0-	-1356	-0-	715	1	27264	3	Y	1123	1128	1	1	8	35
							1235	9									
05	31589	X	26714	-0-	-4875	-0-	475	1	24887	3	Y	1229	1088	1	1	8	175
							1352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41230 X	28226	-0-	-13004	-0-	27040	3	1186	9	Y	1078	1096	1	3	8	17
01	41230 X	34204	-0-	-7026	-0-	459	1	32313	3	Y	1302	1309	1	2	8	8
						1432	9									
02	37240 X	27604	-0-	-9636	-0-	467	1	26061	3	Y	978	974	1			12
						1076	9									
03	34534 X	22147	-0-	-12387	-0-	356	1	21135	3	Y	596	599	1	4	8	5
						656	9									
04	33090 X	25186	-0-	-7904	-0-	596	1	23798	3	Y	720	701	1	3	8	21
						792	9									
05	34193 X	26441	-0-	-7752	-0-	549	1	25111	3	Y	710	625	1			106
						781	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

12	63550 X	45146	-0-	-18404	-0-	41898	3	3248	9	Y	2953	3005	1	4	8	60
01	60574 X	37243	-0-	-23331	-0-	485	1	34137	3	Y	2383	2417	1	2	8	24
						2621	9									
02	50540 X	-0-	-0-	-50540	-0-					Y	-0-					24
03	51150 X	35435	-0-	-15715	-0-	552	1	32853	3	Y	1845	1837	1	13	8	19
						2030	9									
04	46680 X	38947	-0-	-7733	-0-	896	1	35786	3	Y	2059	2019	1	8	8	51
						2265	9									
05	45136 X	42294	-0-	-2842	-0-	860	1	39373	3	Y	1874	1653	1	1	8	271
						2061	9									

COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480

12	51987 X	28999	-0-	-22988	-0-	6	1	26397	3	Y	2360	2439	1			44
						2596	9									
01	47802 X	23386	-0-	-24416	-0-	404	1	21351	3	Y	1483	1457	1			70
						1631	9									
02	43176 X	28653	-0-	-14523	-0-	495	1	26455	3	Y	1548	1611	1			7
						1703	9									
03	39990 X	28938	-0-	-11052	-0-	390	1	26958	3	Y	1445	1448	1			4
						1590	9									
04	32790 X	24740	-0-	-8050	-0-	547	1	22727	3	Y	1333	1303	1			34
						1466	9									
05	31713 X	22076	-0-	-9637	-0-	405	1	20114	3	Y	1415	1247	1			202
						1557	9									

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

12	58094 X	35562	-0-	-22532	-0-	7	1	32614	3	Y	2674	2764	1			50
						2941	9									
01	54126 X	31660	-0-	-22466	-0-	548	1	28922	3	Y	1991	1952	1			89
						2190	9									
02	48888 X	25118	-0-	-23770	-0-	426	1	22756	3	Y	1760	1843	1			6
						1936	9									
03	46686 X	25298	-0-	-21388	-0-	337	1	23250	3	Y	1555	1558	1			3
						1711	9									
04	39900 X	32264	-0-	-7636	-0-	712	1	29570	3	Y	1802	1763	1			42
						1982	9									
05	35557 X	27499	-0-	-8058	-0-	503	1	25013	3	Y	1803	1590	1			255
						1983	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67828	X	44485	-0-	-23343	-0-	42254	3	2231	9	Y	2028	2061	1	4	8	51
01	57660	X	39629	-0-	-18031	-0-	528	1	37126	3	Y	1795	1820	1	2	8	24
							1975	9									
02	52080	X	32155	-0-	-19925	-0-	540	1	30150	3	Y	1332	1326	1			30
							1465	9									
03	54684	X	34641	-0-	-20043	-0-	551	1	32768	3	Y	1202	1204	1	8	8	20
							1322	9									
04	47280	X	37144	-0-	-10136	-0-	881	1	35187	3	Y	978	968	1	4	8	26
							1076	9									
05	44485	X	33499	-0-	-10986	-0-	693	1	31717	3	Y	990	871	1	1	8	144
							1089	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61504	X	44018	-0-	-17486	-0-	41955	3	2063	9	Y	1875	1915	1	4	8	34
01	55862	X	38379	-0-	-17483	-0-	513	1	36157	3	Y	1554	1582	1	2	8	4
							1709	9									
02	49700	X	18683	-0-	-31017	-0-	321	1	17900	3	Y	420	418	1			6
							462	9									
03	55025	X	37096	-0-	-17929	-0-	590	1	35133	3	Y	1248	1244	1	9	8	1
							1373	9									
04	53250	X	30300	-0-	-22950	-0-	710	1	28338	3	Y	1138	1110	1	4	8	25
							1252	9									
05	44020	X	27511	-0-	-16509	-0-	563	1	25752	3	Y	1087	958	1	1	8	153
							1196	9									

GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31393	X	31393	-0-	-0-	-0-	29312	3	2081	9	Y	1892	1932	1	3	8	37
01	45415	X	38742	-0-	-6673	-0-	524	1	36895	3	Y	1203	1226	1	3	8	11
							1323	9									
02	43176	X	16552	-0-	-26624	-0-	284	1	15860	3	Y	371	369	1			13
							408	9									
03	47802	X	24137	-0-	-23665	-0-	384	1	22888	3	Y	786	786	1	5	8	8
							865	9									
04	46260	X	27805	-0-	-18455	-0-	660	1	26362	3	Y	712	694	1	3	8	23
							783	9									
05	38750	X	26009	-0-	-12741	-0-	540	1	24733	3	Y	669	590	1			102
							736	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62000	X	41079	-0-	-20921	-0-	38859	3	2220	9	Y	2018	2061	1	4	8	35
01	52917	X	30908	-0-	-22009	-0-	409	1	28792	3	Y	1552	1581	1	2	8	4
							1707	9									
02	46200	X	12690	-0-	-33510	-0-	212	1	11886	3	Y	538	536	1			6
							592	9									
03	51150	X	31497	-0-	-19653	-0-	499	1	29694	3	Y	1185	1183	1	8	8	-0-
							1304	9									
04	49500	X	32277	-0-	-17223	-0-	763	1	30461	3	Y	957	933	1	4	8	20
							1053	9									
05	41075	X	31359	-0-	-9716	-0-	649	1	29705	3	Y	914	806	1	1	8	127
							1005	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36895 X	36895	-0-	-0-	-0-	7	1	33765	3	Y	2839	2927	1			52
						3123	9									
01	58807 X	30647	-0-	-28160	-0-	523	1	27651	3	Y	2248	2199	1			101
						2473	9									
02	53116 X	21081	-0-	-32035	-0-	354	1	18922	3	Y	1641	1734	1			8
						1805	9									
03	51336 X	17189	-0-	-34147	-0-	228	1	15782	3	Y	1072	1076	1			4
						1179	9									
04	42420 X	15286	-0-	-27134	-0-	333	1	13833	3	Y	1018	996	1			26
						1120	9									
05	36890 X	28110	-0-	-8780	-0-	513	1	25530	3	Y	1879	1642	1			263
						2067	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

12	81065 X	42036	-0-	-39029	-0-	39793	3	2243	9	Y	2039	2079	1	4	8	31
01	57567 X	32805	-0-	-24762	-0-	431	1	30341	3	Y	1848	1873	1	2	8	4
						2033	9									
02	46116 X	12715	-0-	-33401	-0-	213	1	11912	3	Y	536	534	1			6
						590	9									
03	51057 X	36034	-0-	-15023	-0-	573	1	34078	3	Y	1257	1254	1	9	8	-0-
						1383	9									
04	49410 X	30012	-0-	-19398	-0-	708	1	28259	3	Y	950	926	1	4	8	20
						1045	9									
05	42036 X	25803	-0-	-16233	-0-	533	1	24415	3	Y	777	688	1			109
						855	9									

GATES 11-DR WELL #: 131H RRCID -> 274598 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8581 - 12584

12	88412 X	45700	-0-	-42712	-0-	42423	3	3277	9	Y	2979	3027	1	3	8	14
01	67053 X	43988	-0-	-23065	-0-	470	1	40744	3	Y	2522	2529	1	1	8	6
						2774	9									
02	37488 X	37488	-0-	-0-	-0-	439	1	34519	3	Y	2300	2259	1			47
						2530	9									
03	45694 X	32475	-0-	-13219	-0-	363	1	30022	3	Y	1900	1872	1	3	8	72
						2090	9									
04	44220 X	101	-0-	-44119	-0-	2	1	88	3	Y	10	72	1			10
						11	9									
05	45694 X	10521	-0-	-35173	-0-	180	1	9408	3	Y	848	736	1			122
						933	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

12	38223 X	28761	-0-	-9462	-0-	27256	3	1505	9	Y	1368	1421	1	3	8	62
01	32147 X	25253	-0-	-6894	-0-	336	1	23648	3	Y	1154	1191	1	2	8	23
						1269	9									
02	31136 X	22722	-0-	-8414	-0-	380	1	21269	3	Y	975	968	1			30
						1073	9									
03	34472 X	22090	-0-	-12382	-0-	354	1	21047	3	Y	626	626	1	4	8	26
						689	9									
04	33360 X	20977	-0-	-12383	-0-	492	1	19649	3	Y	760	749	1	3	8	34
						836	9									
05	28768 X	20094	-0-	-8674	-0-	411	1	18794	3	Y	808	716	1			126
						889	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	63395 X	14651	-0-	-48744	-0-	14246	3	405	9	Y	368	375	1	2	8	6
01	21235 X	14441	-0-	-6794	-0-	198	1	13883	3	Y	327	328	1	1	8	4
						360	9									
02	19180 X	9395	-0-	-9785	-0-	161	1	9005	3	Y	208	207	1			5
						229	9									
03	19499 X	12144	-0-	-7355	-0-	196	1	11683	3	Y	241	240	1	2	8	4
						265	9									
04	17610 X	10381	-0-	-7229	-0-	247	1	9863	3	Y	246	236	1	1	8	13
						271	9									
05	14663 X	9924	-0-	-4739	-0-	206	1	9441	3	Y	252	226	1			39
						277	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

12	71145 X	61123	-0-	-10022	-0-	57640	3	3483	9	Y	3166	3263	1	4	8	32
01	71145 X	44362	-0-	-26783	-0-	481	1	41593	3	Y	2080	2097	1	1	8	14
						2288	9									
02	64260 X	20207	-0-	-44053	-0-	240	1	18806	3	Y	1055	1040	1			29
						1161	9									
03	71145 X	52554	-0-	-18591	-0-	598	1	49544	3	Y	2193	2135	1	3	8	84
						2412	9									
04	65790 X	15727	-0-	-50063	-0-	380	1	14489	3	Y	780	823	1	1	8	40
						858	9									
05	61132 X	11186	-0-	-49946	-0-	186	1	9757	3	Y	1130	993	1			177
						1243	9									

GATES 11-DR WELL #: 148H RRCID -> 274891 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071

12	98642 X	39045	-0-	-59597	-0-	8	1	36932	3	Y	1914	1995	1			37
						2105	9									
01	57846 X	33951	-0-	-23895	-0-	599	1	31693	3	Y	1508	1474	1			71
						1659	9									
02	47068 X	42062	-0-	-5006	-0-	731	1	39097	3	Y	2031	2090	1			12
						2234	9									
03	50964 X	37125	-0-	-13839	-0-	502	1	34776	3	Y	1679	1684	1			7
						1847	9									
04	49320 X	22718	-0-	-26602	-0-	494	1	20534	3	Y	1536	1502	1			41
						1690	9									
05	46562 X	38270	-0-	-8292	-0-	702	1	34903	3	Y	2423	2122	1			342
						2665	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	82956	X	37575	-0-	-45381	-0-	34934	3	2641	9	Y	2401	2484	1	3	8	23
01	38936	X	34620	-0-	-4316	-0-	369	1	31943	3	Y	2098	2109	1	1	8	11
							2308	9									
02	42980	X	35939	-0-	-7041	-0-	419	1	32950	3	Y	2336	2294	1			53
							2570	9									
03	47585	X	27743	-0-	-19842	-0-	310	1	25638	3	Y	1632	1614	1	2	8	69
							1795	9									
04	46050	X	5884	-0-	-40166	-0-	140	1	5350	3	Y	358	403	1			24
							394	9									
05	39804	X	15230	-0-	-24574	-0-	239	1	12507	3	Y	2258	1956	1	1	8	325
							2484	9									

GATES 11-DR WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84971	X	30574	-0-	-54397	-0-	29168	3	1406	9	Y	1278	1328	1	2	8	11
01	30628	X	24740	-0-	-5888	-0-	267	1	23183	3	Y	1173	1179	1	1	8	4
							1290	9									
02	31696	X	20624	-0-	-11072	-0-	244	1	19223	3	Y	1052	1033	1			23
							1157	9									
03	35092	X	19819	-0-	-15273	-0-	225	1	18647	3	Y	861	850	1	1	8	33
							947	9									
04	33960	X	6468	-0-	-27492	-0-	157	1	5973	3	Y	307	328	1			12
							338	9									
05	30566	X	25209	-0-	-5357	-0-	445	1	23337	3	Y	1297	1125	1	1	8	183
							1427	9									

GATES 11-DR WELL #: 133H RRCID -> 274927 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8774 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	112561	X	21999	-0-	-90562	-0-	20255	3	1744	9	Y	1585	1609	1	2	8	18
01	87172	X	26446	-0-	-60726	-0-	281	1	24304	3	Y	1692	1693	1	1	8	16
							1861	9									
02	24365	X	24365	-0-	-0-	-0-	283	1	22278	3	Y	1640	1613	1			43
							1804	9									
03	22360	X	22360	-0-	-0-	-0-	250	1	20670	3	Y	1309	1290	1	2	8	60
							1440	9									
04	25590	X	1368	-0-	-24222	-0-	33	1	1262	3	Y	66	107	1			19
							73	9									
05	26970	X	15269	-0-	-11701	-0-	265	1	13857	3	Y	1043	903	1			159
							1147	9									

COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 274932 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8836 - 14771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	110050	X	67093	-0-	-42957	-0-	13	1	62331	3	Y	4317	4450	1			81
							4749	9									
01	83266	X	60755	-0-	-22511	-0-	1054	1	55693	3	Y	3644	3555	1			170
							4008	9									
02	74732	X	50086	-0-	-24646	-0-	857	1	45820	3	Y	3099	3250	1			19
							3409	9									
03	80135	X	41411	-0-	-38724	-0-	551	1	38121	3	Y	2490	2498	1	1	8	10
							2739	9									
04	70770	X	6485	-0-	-64285	-0-	141	1	5845	3	Y	454	445	1			19
							499	9									
05	67084	X	35271	-0-	-31813	-0-	643	1	32018	3	Y	2373	2059	1			333
							2610	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 148HR RRCID -> 274933 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8547 - 14616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94984 X	56417	-0-	-38567	-0-	53257	3	3160	9	Y	2873	2962	1	4	8	28
01	72602 X	48597	-0-	-24005	-0-	525	1	45514	3	Y	2325	2339	1	1	8	13
						2558	9									
02	65576 X	17369	-0-	-48207	-0-	206	1	16145	3	Y	925	909	1			29
						1018	9									
03	72602 X	29626	-0-	-42976	-0-	328	1	27127	3	Y	1974	1923	1	3	8	77
						2171	9									
04	60360 X	12910	-0-	-47450	-0-	311	1	11847	3	Y	684	723	1	1	8	37
						752	9									
05	56420 X	7333	-0-	-49087	-0-	124	1	6492	3	Y	652	582	1			107
						717	9									

GATES 11-DR WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073

12	95604 X	46378	-0-	-49226	-0-	43855	3	2523	9	Y	2294	2360	1	3	8	19
01	53537 X	43208	-0-	-10329	-0-	468	1	40592	3	Y	1953	1963	1	1	8	8
						2148	9									
02	48356 X	15588	-0-	-32768	-0-	185	1	14532	3	Y	792	779	1			21
						871	9									
03	53537 X	38486	-0-	-15051	-0-	439	1	36353	3	Y	1540	1502	1	2	8	57
						1694	9									
04	48060 X	11178	-0-	-36882	-0-	271	1	10333	3	Y	522	553	1	1	8	25
						574	9									
05	46376 X	8617	-0-	-37759	-0-	150	1	7872	3	Y	541	483	1			83
						595	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

12	94922 X	55344	-0-	-39578	-0-	11	1	51267	3	Y	3696	3810	1			71
						4066	9									
01	81096 X	50133	-0-	-30963	-0-	866	1	45787	3	Y	3164	3086	1			149
						3480	9									
02	73248 X	34776	-0-	-38472	-0-	594	1	31721	3	Y	2237	2370	1			16
						2461	9									
03	72137 X	26175	-0-	-45962	-0-	346	1	23937	3	Y	1720	1727	1			9
						1892	9									
04	58710 X	18198	-0-	-40512	-0-	392	1	16285	3	Y	1383	1353	1			39
						1521	9									
05	55335 X	22537	-0-	-32798	-0-	393	1	19562	3	Y	2347	2053	1			333
						2582	9									

GATES 11-DR WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430

12	96410 X	28276	-0-	-68134	-0-	26765	3	1511	9	Y	1374	1391	1	2	8	12
01	60016 X	32822	-0-	-27194	-0-	356	1	30846	3	Y	1473	1475	1	1	8	9
						1620	9									
02	37912 X	28417	-0-	-9495	-0-	339	1	26608	3	Y	1336	1312	1			33
						1470	9									
03	33366 X	33366	-0-	-0-	-0-	381	1	31564	3	Y	1292	1270	1	2	8	53
						1421	9									
04	31770 X	11852	-0-	-19918	-0-	288	1	10974	3	Y	536	562	1	1	8	26
						590	9									
05	32829 X	22453	-0-	-10376	-0-	385	1	20156	3	Y	1738	1516	1	1	8	247
						1912	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91822	X	51817	-0-	-40005	-0-	47932	3	3885	9	Y	3532	3617	1	5	8	68
01	86025	X	46613	-0-	-39412	-0-	617	1	43382	3	Y	2376	2424	1	3	8	17
							2614	9									
02	68152	X	23150	-0-	-45002	-0-	379	1	21144	3	Y	1479	1473	1			23
							1627	9									
03	72168	X	50932	-0-	-21236	-0-	798	1	47436	3	Y	2453	2446	1	17	8	13
							2698	9									
04	69840	X	43457	-0-	-26383	-0-	1003	1	40049	3	Y	2186	2135	1	8	8	56
							2405	9									
05	51832	X	40992	-0-	-10840	-0-	825	1	37718	3	Y	2226	1959	1	1	8	322
							2449	9									

GATES 07-DR WELL #: 86H RRCID -> 274940 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682

12	92783	X	54976	-0-	-37807	-0-	50711	3	4265	9	Y	3877	3912	1	5	8	52
01	85622	X	46380	-0-	-39242	-0-	601	1	42354	3	Y	3114	3149	1	3	8	14
							3425	9									
02	69216	X	37258	-0-	-31958	-0-	610	1	34086	3	Y	2329	2318	1			25
							2562	9									
03	54963	X	51538	-0-	-3425	-0-	804	1	47846	3	Y	2625	2622	1	18	8	10
							2888	9									
04	53190	X	47197	-0-	-5993	-0-	1091	1	43566	3	Y	2309	2257	1	9	8	53
							2540	9									
05	54963	X	45808	-0-	-9155	-0-	924	1	42254	3	Y	2391	2104	1	1	8	339
							2630	9									

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

12	76012	X	36161	-0-	-39851	-0-	33381	3	2780	9	Y	2527	2583	1	3	8	33
01	72199	X	33646	-0-	-38553	-0-	441	1	31046	3	Y	1963	1986	1	2	8	8
							2159	9									
02	56896	X	22663	-0-	-34233	-0-	373	1	20861	3	Y	1299	1293	1			14
							1429	9									
03	38068	X	36275	-0-	-1793	-0-	565	1	33666	3	Y	1858	1851	1	13	8	8
							2044	9									
*04	38695	X	38695	-0-	-0-	-0-	892	1	35603	3	Y	2000	1949	1	7	8	52
							2200	9									
*05	36386	X	36386	-0-	-0-	-0-	731	1	33488	3	Y	1970	1735	1	1	8	286
							2167	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

12	197966	X	146247	-0-	-51719	-0-	7214	1	138719	3	Y	285	417	1			41
							314	9									
01	163804	X	139043	-0-	-24761	-0-	4001	1	134415	3	Y	570	529	1	1	8	81
							627	9									
02	147952	X	120309	-0-	-27643	-0-	2625	1	117340	3	Y	313	245	1			149
							344	9									
03	155124	X	128097	-0-	-27027	-0-	2207	1	125491	3	Y	363	371	1			141
							399	9									
04	141540	X	118561	-0-	-22979	-0-	2898	1	115368	3	Y	268	349	1			60
							295	9									
05	146258	X	116346	-0-	-29912	-0-	3631	1	112355	3	Y	327	270	1			117
							360	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 88H RRCID -> 274959 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84816	X	30480	-0-	-54336	-0-	28680	3	1800	9	Y	1636	1664	1	3	8	23
01	77376	X	32109	-0-	-45267	-0-	424	1	29879	3	Y	1642	1656	1	2	8	7
							1806	9									
02	62748	X	21982	-0-	-40766	-0-	368	1	20505	3	Y	1008	1003	1			12
							1109	9									
03	43960	X	43960	-0-	-0-	-0-	699	1	41546	3	Y	1559	1554	1	11	8	6
							1715	9									
*04	34584	X	34584	-0-	-0-	-0-	810	1	32341	3	Y	1303	1270	1	5	8	34
							1433	9									
05	32116	X	26710	-0-	-5406	-0-	537	1	24537	3	Y	1487	1306	1	1	8	214
							1636	9									

COTULLA WELL #: 43H RRCID -> 275027 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315

12	66743	X	41747	-0-	-24996	-0-	8	1	39262	3	Y	2252	2322	1			55
							2477	9									
01	66743	X	36781	-0-	-29962	-0-	646	1	34160	3	Y	1795	1764	1			86
							1975	9									
02	52108	X	21769	-0-	-30339	-0-	380	1	20309	3	Y	982	1054	1	1	8	13
							1080	9									
03	53816	X	27450	-0-	-26366	-0-	368	1	25436	3	Y	1496	1499	1			10
							1646	9									
04	45930	X	34156	-0-	-11774	-0-	757	1	31441	3	Y	1780	1737	1	4	8	49
							1958	9									
05	41757	X	29296	-0-	-12461	-0-	543	1	27030	3	Y	1566	1383	1	2	8	230
							1723	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

12	79825	X	52914	-0-	-26911	-0-	11	1	50032	3	Y	2610	2693	1			67
							2871	9									
01	79825	X	48067	-0-	-31758	-0-	847	1	44768	3	Y	2229	2189	1			107
							2452	9									
02	60340	X	27405	-0-	-32935	-0-	478	1	25586	3	Y	1219	1313	1			13
							1341	9									
03	63488	X	30264	-0-	-33224	-0-	411	1	28410	3	Y	1312	1315	1			10
							1443	9									
04	56040	X	24588	-0-	-31452	-0-	545	1	22643	3	Y	1273	1245	1			38
							1400	9									
05	52917	X	37488	-0-	-15429	-0-	697	1	34678	3	Y	1921	1683	1			276
							2113	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

12	117862	X	65934	-0-	-51928	-0-	13	1	62119	3	Y	3456	3573	1			87
							3802	9									
01	117862	X	51741	-0-	-66121	-0-	913	1	48232	3	Y	2360	2332	1			115
							2596	9									
02	94332	X	64968	-0-	-29364	-0-	1134	1	60667	3	Y	2879	2974	1			20
							3167	9									
03	91388	X	45461	-0-	-45927	-0-	617	1	42626	3	Y	2016	2024	1			12
							2218	9									
04	75570	X	22445	-0-	-53125	-0-	504	1	20916	3	Y	932	912	1			32
							1025	9									
05	71920	X	46637	-0-	-25283	-0-	858	1	42686	3	Y	2812	2447	1			397
							3093	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90520 X	59092	-0-	-31428	-0-	12	1	54845	3	Y	3850	3966	1			93
						4235	9									
01	90520 X	49992	-0-	-40528	-0-	866	1	45736	3	Y	3082	3028	1			147
						3390	9									
02	81760 X	53843	-0-	-27917	-0-	926	1	49550	3	Y	3061	3187	1			21
						3367	9									
03	74276 X	38252	-0-	-36024	-0-	512	1	35416	3	Y	2113	2122	1			12
						2324	9									
04	63390 X	3587	-0-	-59803	-0-	78	1	3231	3	Y	253	248	1			17
						278	9									
05	59613 X	24203	-0-	-35410	-0-	445	1	22132	3	Y	1478	1282	1			213
						1626	9									

COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

12	81251 X	47073	-0-	-34178	-0-	10	1	44547	3	Y	2287	2362	1			57
						2516	9									
01	81251 X	40662	-0-	-40589	-0-	718	1	37911	3	Y	1848	1815	1			90
						2033	9									
02	73388 X	25232	-0-	-48156	-0-	438	1	23461	3	Y	1212	1291	1			11
						1333	9									
03	60791 X	27485	-0-	-33306	-0-	372	1	25739	3	Y	1249	1253	1			7
						1374	9									
04	51900 X	21627	-0-	-30273	-0-	480	1	19925	3	Y	1111	1087	1			31
						1222	9									
05	47058 X	33672	-0-	-13386	-0-	627	1	31191	3	Y	1685	1476	1			240
						1854	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

12	123318 X	63949	-0-	-59369	-0-	3128	1	60147	3	Y	613	556	1	8	8	128
						674	9									
01	123318 X	61577	-0-	-61741	-0-	1762	1	59187	3	Y	571	609	1	10	8	80
						628	9									
02	111384 X	52409	-0-	-58975	-0-	1136	1	50787	3	Y	442	450	1	5	8	67
						486	9									
03	123318 X	55498	-0-	-67820	-0-	951	1	54068	3	Y	435	438	1	9	8	55
						479	9									
04	62640 X	52959	-0-	-9681	-0-	1287	1	51254	3	Y	380	363	1	12	8	60
						418	9									
05	63953 X	51980	-0-	-11973	-0-	1615	1	49982	3	Y	348	383	1	8	8	17
						383	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

12	81902 X	44660	-0-	-37242	-0-	2131	1	40979	3	Y	1409	1299	1			294
						1550	9									
01	81902 X	43404	-0-	-38498	-0-	1213	1	40748	3	Y	1312	1423	1			183
						1443	9									
02	73976 X	35653	-0-	-38323	-0-	756	1	33771	3	Y	1024	1044	1	12	8	151
						1126	9									
03	81902 X	38093	-0-	-43809	-0-	639	1	36339	3	Y	1014	1039	1			126
						1115	9									
04	44670 X	35326	-0-	-9344	-0-	842	1	33527	3	Y	870	858	1			138
						957	9									
05	44671 X	34181	-0-	-10490	-0-	1043	1	32254	3	Y	804	903	1	1	8	38
						884	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	69161 X	65457	-0-	-3704	-0-	60851	3	4606	9	Y	4187	4272	1	6	8	72
01	69161 X	62101	-0-	-7060	-0-	813	1	57205	3	Y	3712	3756	1	4	8	24
						4083	9									
02	62468 X	52521	-0-	-9947	-0-	867	1	48429	3	Y	2932	2919	1			37
						3225	9									
03	69161 X	53154	-0-	-16007	-0-	833	1	49567	3	Y	2504	2507	1	17	8	17
						2754	9									
04	65730 X	47037	-0-	-18693	-0-	1087	1	43425	3	Y	2295	2245	1	8	8	59
						2525	9									
05	65472 X	45183	-0-	-20289	-0-	911	1	41685	3	Y	2352	2070	1	1	8	340
						2587	9									

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

12	56637 X	46421	-0-	-10216	-0-	44069	3	2352	9	Y	2138	2184	1	5	8	35
01	56637 X	43194	-0-	-13443	-0-	577	1	40631	3	Y	1805	1829	1	3	8	8
						1986	9									
02	51156 X	36874	-0-	-14282	-0-	621	1	34727	3	Y	1387	1381	1			14
						1526	9									
03	48577 X	38577	-0-	-10000	-0-	614	1	36584	3	Y	1254	1255	1	9	8	4
						1379	9									
04	45060 X	33999	-0-	-11061	-0-	799	1	31893	3	Y	1188	1162	1	4	8	26
						1307	9									
05	46407 X	33096	-0-	-13311	-0-	677	1	30967	3	Y	1320	1160	1	1	8	185
						1452	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

12	82894 X	68388	-0-	-14506	-0-	63383	3	5005	9	Y	4550	4636	1	7	8	76
01	82894 X	64692	-0-	-18202	-0-	844	1	59423	3	Y	4023	4073	1	4	8	22
						4425	9									
02	74872 X	55050	-0-	-19822	-0-	909	1	50753	3	Y	3080	3066	1			36
						3388	9									
03	75919 X	55095	-0-	-20824	-0-	864	1	51380	3	Y	2592	2595	1	18	8	15
						2851	9									
04	69450 X	49792	-0-	-19658	-0-	1151	1	45970	3	Y	2428	2373	1	9	8	61
						2671	9									
05	68386 X	48074	-0-	-20312	-0-	969	1	44347	3	Y	2507	2206	1	1	8	361
						2758	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

12	76880 X	58696	-0-	-18184	-0-	54209	3	4487	9	Y	4079	4117	1	6	8	55
01	76880 X	63144	-0-	-13736	-0-	833	1	58616	3	Y	3359	3400	1	4	8	10
						3695	9									
02	69440 X	48237	-0-	-21203	-0-	798	1	44583	3	Y	2596	2585	1			21
						2856	9									
03	58683 X	44244	-0-	-14439	-0-	693	1	41223	3	Y	2116	2119	1	15	8	3
						2328	9									
04	61110 X	38443	-0-	-22667	-0-	887	1	35419	3	Y	1943	1895	1	7	8	44
						2137	9									
05	63147 X	36255	-0-	-26892	-0-	729	1	33370	3	Y	1960	1725	1	1	8	278
						2156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67890	X	63083	-0-	-4807	-0-	58383	3	4700	9	Y	4273	4309	1	6	8	67
01	67890	X	57181	-0-	-10709	-0-	746	1	52556	3	Y	3526	3569	1	3	8	21
							3879	9									
02	61320	X	47472	-0-	-13848	-0-	783	1	43733	3	Y	2687	2675	1			33
							2956	9									
03	63085	X	47014	-0-	-16071	-0-	737	1	43836	3	Y	2219	2225	1	15	8	12
							2441	9									
04	61050	X	40835	-0-	-20215	-0-	944	1	37694	3	Y	1997	1947	1	7	8	55
							2197	9									
05	63085	X	38069	-0-	-25016	-0-	768	1	35134	3	Y	1970	1736	1	1	8	288
							2167	9									

GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76942	X	63203	-0-	-13739	-0-	58467	3	4736	9	Y	4305	4389	1	6	8	77
01	76942	X	59910	-0-	-17032	-0-	780	1	54884	3	Y	3860	3909	1	4	8	24
							4246	9									
02	69496	X	50132	-0-	-19364	-0-	824	1	46060	3	Y	2953	2940	1			37
							3248	9									
03	71393	X	50288	-0-	-21105	-0-	786	1	46760	3	Y	2493	2498	1	17	8	15
							2742	9									
04	64680	X	44986	-0-	-19694	-0-	1037	1	41426	3	Y	2294	2244	1	8	8	57
							2523	9									
05	63209	X	42940	-0-	-20269	-0-	863	1	39514	3	Y	2330	2051	1	1	8	335
							2563	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79639	X	46860	-0-	-32779	-0-	44453	3	2407	9	Y	2188	2233	1	5	8	33
01	79639	X	40239	-0-	-39400	-0-	538	1	37873	3	Y	1662	1691	1	3	8	1
							1828	9									
02	71932	X	30762	-0-	-41170	-0-	516	1	28803	3	Y	1312	1306	1			7
							1443	9									
03	66464	X	28381	-0-	-38083	-0-	453	1	26939	3	Y	899	900	1	6	8	-0-
							989	9									
04	52440	X	36765	-0-	-15675	-0-	875	1	34957	3	Y	848	816	1	3	8	29
							933	9									
05	46872	X	35804	-0-	-11068	-0-	746	1	34142	3	Y	833	744	1			118
							916	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75826	X	30421	-0-	-45405	-0-	28995	3	1426	9	Y	1296	1320	1	3	8	17
01	75826	X	19819	-0-	-56007	-0-	260	1	18294	3	Y	1150	1166	1	1	8	-0-
							1265	9									
02	68488	X	23024	-0-	-45464	-0-	388	1	21713	3	Y	839	836	1			3
							923	9									
03	47833	X	18724	-0-	-29109	-0-	298	1	17763	3	Y	603	602	1	4	8	-0-
							663	9									
04	35370	X	26003	-0-	-9367	-0-	620	1	24772	3	Y	555	534	1	2	8	19
							611	9									
05	30411	X	22421	-0-	-7990	-0-	467	1	21380	3	Y	522	467	1			74
							574	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	84475	X	45310	-0-	-39165	-0-	43448	3	1862	9	Y	1693	1728	1	5	8	24
01	84475	X	39472	-0-	-45003	-0-	530	1	37279	3	Y	1512	1533	1	3	8	-0-
							1663	9									
02	76300	X	31260	-0-	-45040	-0-	529	1	29500	3	Y	1119	1114	1			5
							1231	9									
03	51429	X	30699	-0-	-20730	-0-	491	1	29193	3	Y	923	922	1	6	8	-0-
							1015	9									
04	49770	X	30484	-0-	-19286	-0-	724	1	28910	3	Y	773	744	1	3	8	26
							850	9									
05	45322	X	31999	-0-	-13323	-0-	666	1	30482	3	Y	774	690	1			110
							851	9									

GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100843	X	60720	-0-	-40123	-0-	56149	3	4571	9	Y	4155	4278	1	4	8	53
01	100843	X	49594	-0-	-51249	-0-	526	1	45603	3	Y	3150	3173	1	1	8	29
							3465	9									
02	91084	X	27239	-0-	-63845	-0-	317	1	24950	3	Y	1793	1762	1			60
							1972	9									
03	77159	X	57448	-0-	-19711	-0-	642	1	53213	3	Y	3266	3190	1	4	8	132
							3593	9									
04	61890	X	47381	-0-	-14509	-0-	1128	1	43008	3	Y	2950	2986	1	4	8	92
							3245	9									
05	60729	X	43699	-0-	-17030	-0-	753	1	39470	3	Y	3160	2801	1	1	8	450
							3476	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81592	X	48638	-0-	-32954	-0-	45456	3	3182	9	Y	2893	2985	1	3	8	33
01	81592	X	19665	-0-	-61927	-0-	201	1	17344	3	Y	1927	1943	1			17
							2120	9									
02	73696	X	16538	-0-	-57158	-0-	195	1	15274	3	Y	972	955	1			34
							1069	9									
03	75609	X	47591	-0-	-28018	-0-	538	1	44594	3	Y	2235	2175	1	3	8	91
							2459	9									
04	58980	X	12607	-0-	-46373	-0-	302	1	11525	3	Y	709	755	1	1	8	44
							780	9									
05	48639	X	24761	-0-	-23878	-0-	443	1	23161	3	Y	1052	925	1			171
							1157	9									

GATES 11-DR WELL #: 154H RRCID -> 275465 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8659 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	97991	X	55911	-0-	-42080	-0-	51787	3	4124	9	Y	3749	3859	1	4	8	58
01	97991	X	26350	-0-	-71641	-0-	266	1	23053	3	Y	2755	2777	1	1	8	35
							3031	9									
02	88508	X	26069	-0-	-62439	-0-	304	1	23837	3	Y	1753	1723	1			65
							1928	9									
03	75454	X	53971	-0-	-21483	-0-	606	1	50205	3	Y	2873	2808	1	4	8	126
							3160	9									
04	63180	X	43039	-0-	-20141	-0-	1027	1	39148	3	Y	2604	2639	1	3	8	88
							2864	9									
05	55924	X	39327	-0-	-16597	-0-	680	1	35623	3	Y	2749	2435	1	1	8	401
							3024	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51964 X	51964	-0-	-0-	-0-	48137	3	3827	9	Y	3479	3586	1	4	8	53
01	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	337	1	29179	3	Y	2504	2525	1	1	8	31
						2754	9									
02	25479 X	25479	-0-	-0-	-0-	304	1	23835	3	Y	1218	1197	1			52
						1340	9									
03	53512 X	53512	-0-	-0-	-0-	599	1	49596	3	Y	3015	2937	1	4	8	126
						3317	9									
*04	44810 X	44810	-0-	-0-	-0-	1066	1	40644	3	Y	2818	2847	1	4	8	93
						3100	9									
*05	39339 X	39339	-0-	-0-	-0-	679	1	35540	3	Y	2836	2517	1	1	8	411
						3120	9									

GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

12	88071 X	50374	-0-	-37697	-0-	46812	3	3562	9	Y	3238	3339	1	4	8	36
01	88071 X	40722	-0-	-47349	-0-	438	1	37902	3	Y	2165	2181	1	1	8	19
						2382	9									
02	79548 X	17620	-0-	-61928	-0-	208	1	16328	3	Y	985	969	1			35
						1084	9									
03	73439 X	48964	-0-	-24475	-0-	553	1	45713	3	Y	2453	2386	1	3	8	99
						2698	9									
04	57000 X	13962	-0-	-43038	-0-	335	1	12752	3	Y	795	845	1	1	8	48
						875	9									
05	50375 X	39241	-0-	-11134	-0-	675	1	35378	3	Y	2898	2525	1	1	8	420
						3188	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

12	87017 X	46252	-0-	-40765	-0-	43089	3	3163	9	Y	2875	2963	1	3	8	33
01	87017 X	39119	-0-	-47898	-0-	423	1	36652	3	Y	1858	1872	1	1	8	18
						2044	9									
02	78596 X	10465	-0-	-68131	-0-	120	1	9458	3	Y	806	793	1			31
						887	9									
03	70587 X	38796	-0-	-31791	-0-	436	1	36059	3	Y	2092	2034	1	3	8	86
						2301	9									
04	53070 X	4130	-0-	-48940	-0-	98	1	3740	3	Y	265	319	1			32
						292	9									
05	46252 X	31957	-0-	-14295	-0-	569	1	29826	3	Y	1420	1231	1	1	8	220
						1562	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

12	0 W	59700	-0-	59700	101948	55179	3	4521	9	Y	4110	4142	1	6	8	53
01	0 W	40591	-0-	40591	142539	513	1	36165	3	Y	3557	3578	1	6	8	26
						3913	9									
02	174292 X	31753	-0-	-142539	-0-	514	1	28709	3	Y	2300	2290	1			36
						2530	9									
03	50964 X	26811	-0-	-24153	-0-	395	1	23504	3	Y	2647	2647	1	18	8	18
						2912	9									
04	49320 X	40623	-0-	-8697	-0-	927	1	37019	3	Y	2434	2373	1	9	8	70
						2677	9									
05	50964 X	30671	-0-	-20293	-0-	601	1	27518	3	Y	2320	2045	1	1	8	344
						2552	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74152 X	29389	-0-	-44763	-0-	27950	3	1439	9	Y	1308	1323	1	3	8	29
01	74152 X	36026	-0-	-38126	-0-	488	1	34354	3	Y	1076	1090	1	2	8	13
						1184	9									
02	66976 X	27817	-0-	-39159	-0-	473	1	26433	3	Y	828	824	1			17
						911	9									
03	74152 X	23372	-0-	-50780	-0-	374	1	22255	3	Y	675	678	1	5	8	9
						743	9									
04	34860 X	27102	-0-	-7758	-0-	646	1	25784	3	Y	611	588	1	2	8	30
						672	9									
05	36022 X	26791	-0-	-9231	-0-	560	1	25641	3	Y	536	480	1			86
						590	9									

COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

12	82026 X	29913	-0-	-52113	-0-	6	1	27491	3	Y	2196	2277	1			36
						2416	9									
01	82026 X	15477	-0-	-66549	-0-	272	1	14377	3	Y	753	742	1			47
						828	9									
02	74088 X	16340	-0-	-57748	-0-	281	1	15054	3	Y	914	944	1			17
						1005	9									
03	40548 X	28244	-0-	-12304	-0-	381	1	26306	3	Y	1415	1402	1	8	8	22
						1557	9									
04	34500 X	28205	-0-	-6295	-0-	625	1	25937	3	Y	1494	1466	1			50
						1643	9									
05	29915 X	26305	-0-	-3610	-0-	483	1	24029	3	Y	1630	1436	1	4	8	240
						1793	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

12	78585 X	64089	-0-	-14496	-0-	59459	3	4630	9	Y	4209	4231	1	6	8	58
01	78585 X	61436	-0-	-17149	-0-	800	1	56309	3	Y	3934	3966	1	4	8	22
						4327	9									
02	70980 X	53719	-0-	-17261	-0-	885	1	49418	3	Y	3105	3092	1			35
						3416	9									
03	64077 X	50826	-0-	-13251	-0-	798	1	47446	3	Y	2347	2355	1	16	8	11
						2582	9									
04	62010 X	42567	-0-	-19443	-0-	986	1	39355	3	Y	2024	1980	1	7	8	48
						2226	9									
05	64077 X	39759	-0-	-24318	-0-	803	1	36743	3	Y	2012	1772	1	1	8	287
						2213	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

12	90737 X	26586	-0-	-64151	-0-	5	1	24757	3	Y	1658	1712	1			31
						1824	9									
01	90737 X	26561	-0-	-64176	-0-	467	1	24676	3	Y	1289	1259	1			61
						1418	9									
02	81956 X	27896	-0-	-54060	-0-	489	1	26133	3	Y	1158	1211	1			8
						1274	9									
03	38316 X	27345	-0-	-10971	-0-	374	1	25879	3	Y	993	996	1			5
						1092	9									
04	30600 X	22850	-0-	-7750	-0-	513	1	21312	3	Y	932	912	1			25
						1025	9									
05	30876 X	20584	-0-	-10292	-0-	383	1	19046	3	Y	1050	924	1			151
						1155	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91419	X	46645	-0-	-44774	-0-	9	1	42807	3	Y	3481	3594	1			65
							3829	9									
01	91419	X	34821	-0-	-56598	-0-	601	1	31732	3	Y	2262	2220	1			107
							2488	9									
02	82572	X	22182	-0-	-60390	-0-	361	1	19322	3	Y	2272	2366	1			13
							2499	9									
03	54374	X	31194	-0-	-23180	-0-	404	1	27935	3	Y	2595	2600	1	1	8	7
							2855	9									
04	48630	X	35061	-0-	-13569	-0-	758	1	31472	3	Y	2574	2518	1			63
							2831	9									
05	46655	X	34183	-0-	-12472	-0-	611	1	30370	3	Y	2911	2561	1			413
							3202	9									

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105493	X	38116	-0-	-67377	-0-	8	1	35998	3	Y	1918	1970	1			41
							2110	9									
01	105493	X	39912	-0-	-65581	-0-	713	1	37634	3	Y	1423	1397	1			67
							1565	9									
02	95284	X	19685	-0-	-75599	-0-	337	1	18011	3	Y	1215	1274	1			8
							1337	9									
03	46593	X	22190	-0-	-24403	-0-	306	1	21132	3	Y	684	687	1			5
							752	9									
04	38610	X	1763	-0-	-36847	-0-	41	1	1713	3	Y	8	3	1	5	8	5
							9	9									
05	39897	X	-0-	-0-	-39897	-0-					Y	-0-					5

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109337	X	34979	-0-	-74358	-0-	7	1	32946	3	Y	1842	1898	1			39
							2026	9									
01	109337	X	30198	-0-	-79139	-0-	533	1	28155	3	Y	1373	1344	1			68
							1510	9									
02	98756	X	17978	-0-	-80778	-0-	304	1	16287	3	Y	1261	1320	1			9
							1387	9									
03	44051	X	20618	-0-	-23433	-0-	278	1	19228	3	Y	1011	1015	1			5
							1112	9									
04	38940	X	21776	-0-	-17164	-0-	481	1	19963	3	Y	1211	1184	1	1	8	31
							1332	9									
05	34968	X	34064	-0-	-904	-0-	622	1	30948	3	Y	2267	1981	1			317
							2494	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100843	X	39201	-0-	-61642	-0-	8	1	37125	3	Y	1880	1950	1			36
							2068	9									
01	100843	X	34275	-0-	-66568	-0-	607	1	32042	3	Y	1478	1444	1			70
							1626	9									
02	91084	X	26205	-0-	-64879	-0-	456	1	24408	3	Y	1219	1281	1			8
							1341	9									
03	49631	X	26378	-0-	-23253	-0-	358	1	24799	3	Y	1110	1114	1			4
							1221	9									
04	42420	X	32264	-0-	-10156	-0-	731	1	30341	3	Y	1084	1060	1			28
							1192	9									
05	39215	X	31024	-0-	-8191	-0-	583	1	29048	3	Y	1266	1113	1			181
							1393	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91946	X	33591	-0-	-58355	-0-	7	1	31520	3	Y	1876	1935	1			36
							2064	9									
01	91946	X	30070	-0-	-61876	-0-	534	1	28206	3	Y	1209	1189	1			56
							1330	9									
02	83048	X	22196	-0-	-60852	-0-	382	1	20438	3	Y	1251	1301	1			6
							1376	9									
03	42005	X	23021	-0-	-18984	-0-	309	1	21357	3	Y	1232	1237	1			1
							1355	9									
04	35970	X	26740	-0-	-9230	-0-	600	1	24895	3	Y	1132	1107	1			26
							1245	9									
05	33604	X	24785	-0-	-8819	-0-	462	1	22983	3	Y	1218	1073	1			171
							1340	9									

COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101370	X	30334	-0-	-71036	-0-	6	1	28526	3	Y	1638	1684	1			33
							1802	9									
01	101370	X	41550	-0-	-59820	-0-	751	1	39678	3	Y	1019	1000	1			52
							1121	9									
02	91560	X	30486	-0-	-61074	-0-	539	1	28803	3	Y	1040	1084	1			8
							1144	9									
03	22577	X	22577	-0-	-0-	-0-	311	1	21503	3	Y	694	698	1			4
							763	9									
04	40200	X	18827	-0-	-21373	-0-	426	1	17691	3	Y	645	629	1	2	8	18
							710	9									
05	41540	X	29794	-0-	-11746	-0-	559	1	27802	3	Y	1303	1138	1			183
							1433	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	519607	X	60207	-0-	-459400	-0-	2964	1	56995	3	Y	225	226	1	6	8	25
							248	9									
01	111352	X	47457	-0-	-63895	-0-	1361	1	45730	3	Y	333	333	1			25
							366	9									
02	100576	X	31695	-0-	-68881	-0-	687	1	30690	3	Y	289	296	1	9	8	9
							318	9									
03	111352	X	19452	-0-	-91900	-0-	334	1	18991	3	Y	115	99	1	2	8	23
							127	9									
04	107760	X	59046	-0-	-48714	-0-	1438	1	57260	3	Y	316	296	1	3	8	40
							348	9									
05	60202	X	50492	-0-	-9710	-0-	1570	1	48570	3	Y	320	313	1			47
							352	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91078	X	33538	-0-	-57540	-0-	7	1	30495	3	Y	2760	2849	1			50
							3036	9									
01	91078	X	15257	-0-	-75821	-0-	263	1	13917	3	Y	979	964	1			65
							1077	9									
02	82264	X	30556	-0-	-51708	-0-	521	1	27865	3	Y	1973	2004	1			34
							2170	9									
03	30205	X	30205	-0-	-0-	-0-	400	1	27663	3	Y	1947	1940	1	11	8	30
							2142	9									
04	34680	X	27370	-0-	-7310	-0-	586	1	24325	3	Y	2235	2190	1			75
							2459	9									
*05	36598	X	36598	-0-	-0-	-0-	666	1	33171	3	Y	2510	2209	1	7	8	369
							2761	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56141	X	21070	-0-	-35071	-0-	4	1	19926	3	Y	1036	1078	1			18
							1140	9									
01	56141	X	19617	-0-	-36524	-0-	344	1	18193	3	Y	982	958	1			42
							1080	9									
02	50708	X	18849	-0-	-31859	-0-	327	1	17455	3	Y	970	1012	1			-0-
							1067	9									
03	56141	X	17523	-0-	-38618	-0-	236	1	16311	3	Y	887	886	1	1	8	-0-
							976	9									
04	20400	X	16189	-0-	-4211	-0-	357	1	14829	3	Y	912	892	1			20
							1003	9									
05	21080	X	15446	-0-	-5634	-0-	281	1	13985	3	Y	1073	943	1			150
							1180	9									

GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77159	X	63029	-0-	-14130	-0-	58439	3	4590	9	Y	4173	4253	1	6	8	72
01	77159	X	59440	-0-	-17719	-0-	775	1	54548	3	Y	3743	3787	1	4	8	24
							4117	9									
02	69692	X	49604	-0-	-20088	-0-	817	1	45692	3	Y	2814	2802	1			36
							3095	9									
03	77159	X	49046	-0-	-28113	-0-	768	1	45680	3	Y	2362	2368	1	16	8	14
							2598	9									
04	64620	X	43654	-0-	-20966	-0-	1010	1	40328	3	Y	2105	2059	1	8	8	52
							2316	9									
05	63023	X	41352	-0-	-21671	-0-	835	1	38203	3	Y	2104	1853	1	1	8	302
							2314	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86366	X	15382	-0-	-70984	-0-	3	1	14695	3	Y	622	645	1			13
							684	9									
01	86366	X	18775	-0-	-67591	-0-	334	1	17675	3	Y	696	677	1			32
							766	9									
02	78008	X	15956	-0-	-62052	-0-	280	1	14987	3	Y	626	654	1			4
							689	9									
03	86366	X	17473	-0-	-68893	-0-	239	1	16483	3	Y	683	685	1			2
							751	9									
04	18180	X	17372	-0-	-808	-0-	380	1	15793	3	Y	1090	1066	1			26
							1199	9									
05	18786	X	17205	-0-	-1581	-0-	307	1	15284	3	Y	1467	1287	1			206
							1614	9									

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		85259	-0-	85259	190154	78299	3	6960	9	Y	6327	6495	1	6	8	56
01	266682	X	76528	-0-	-190154	-0-	809	1	70129	3	Y	5082	5080	1	2	8	56
							5590	9									
02	77924	X	60130	-0-	-17794	-0-	697	1	54840	3	Y	4175	4102	1			129
							4593	9									
03	86273	X	47031	-0-	-39242	-0-	523	1	43328	3	Y	2891	2862	1	4	8	154
							3180	9									
04	83490	X	34920	-0-	-48570	-0-	822	1	31323	3	Y	2523	2548	1	3	8	126
							2775	9									
05	86273	X	59480	-0-	-26793	-0-	1014	1	53132	3	Y	4849	4248	1	2	8	725
							5334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		87114	-0-	87114	195178	80317	3	6797	9	Y	6179	6347	1	6	8	52
01	272533	X	77355	-0-	-195178	-0-	822	1	71206	3	Y	4843	4844	1	2	8	49
							5327	9									
02	80780	X	61557	-0-	-19223	-0-	718	1	56453	3	Y	3987	3918	1			118
							4386	9									
03	89435	X	51010	-0-	-38425	-0-	572	1	47423	3	Y	2741	2714	1	4	8	141
							3015	9									
04	86550	X	17811	-0-	-68739	-0-	424	1	16181	3	Y	1096	1158	1	1	8	78
							1206	9									
05	89435	X	57966	-0-	-31469	-0-	999	1	52378	3	Y	4172	3630	1	2	8	618
							4589	9									

GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		107058	-0-	107058	236963	99002	3	8056	9	Y	7324	7524	1	8	8	62
01	327591	X	90628	-0-	-236963	-0-	964	1	83522	3	Y	5584	5586	1	2	8	58
							6142	9									
02	99624	X	69972	-0-	-29652	-0-	817	1	64191	3	Y	4513	4435	1			136
							4964	9									
03	110298	X	54487	-0-	-55811	-0-	612	1	50610	3	Y	2968	2941	1	4	8	159
							3265	9									
04	106740	X	9311	-0-	-97429	-0-	211	1	8044	3	Y	960	1034	1	1	8	84
							1056	9									
05	110298	X	49480	-0-	-60818	-0-	833	1	43619	3	Y	4571	3971	1	2	8	682
							5028	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		87843	-0-	87843	316009	81558	3	6285	9	Y	5714	5900	1	6	8	251
01	385298	X	69289	-0-	-316009	-0-	737	1	63837	3	Y	4286	4344	1	2	8	191
							4715	9									
02	99176	X	53725	-0-	-45451	-0-	627	1	49324	3	Y	3431	3373	1			249
							3774	9									
03	109802	X	42394	-0-	-67408	-0-	473	1	39181	3	Y	2491	2462	1	3	8	275
							2740	9									
04	106260	X	21649	-0-	-84611	-0-	514	1	19605	3	Y	1391	1435	1	2	8	229
							1530	9									
05	109802	X	61408	-0-	-48394	-0-	1070	1	56069	3	Y	3881	3387	1	2	8	721
							4269	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		34983	-0-	34983	173068	32154	3	2829	9	Y	2572	2664	1	2	8	183
01	192427	X	19359	-0-	-173068	-0-	195	1	16934	3	Y	2027	2070	1			140
							2230	9									
02	71624	X	27742	-0-	-43882	-0-	324	1	25538	3	Y	1709	1680	1			169
							1880	9									
03	79298	X	29254	-0-	-50044	-0-	332	1	27493	3	Y	1299	1283	1	2	8	183
							1429	9									
04	76740	X	1745	-0-	-74995	-0-	41	1	1554	3	Y	136	175	1			144
							150	9									
05	79298	X	15126	-0-	-64172	-0-	258	1	13537	3	Y	1210	1049	1	1	8	304
							1331	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		77660	-0-	77660	321616	71211	3	6449	9	Y	5863	6039	1	6	8	84
01	388282	X	66666	-0-	-321616	-0-	704	1	60935	3	Y	4570	4602	1	2	8	50
							5027	9									
02	89432	X	56633	-0-	-32799	-0-	656	1	51597	3	Y	3982	3914	1			118
							4380	9									
03	99014	X	59641	-0-	-39373	-0-	665	1	55107	3	Y	3517	3464	1	5	8	166
							3869	9									
04	95820	X	53129	-0-	-42691	-0-	1259	1	47988	3	Y	3529	3575	1	5	8	115
							3882	9									
05	99014	X	50238	-0-	-48776	-0-	861	1	45121	3	Y	3869	3428	1	2	8	554
							4256	9									

GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		88462	-0-	88462	347799	81426	3	7036	9	Y	6396	6591	1	7	8	89
01	424254	X	76455	-0-	-347799	-0-	810	1	70183	3	Y	4965	5001	1	2	8	51
							5462	9									
02	95956	X	63467	-0-	-32489	-0-	741	1	58235	3	Y	4083	4011	1			123
							4491	9									
03	106237	X	69229	-0-	-37008	-0-	779	1	64453	3	Y	3634	3580	1	5	8	172
							3997	9									
04	102810	X	59816	-0-	-42994	-0-	1430	1	54524	3	Y	3511	3563	1	4	8	116
							3862	9									
05	106237	X	63985	-0-	-42252	-0-	1117	1	58513	3	Y	3959	3505	1	2	8	568
							4355	9									

GATES 11-DR WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70893	X	70893	-0-	-0-	-0-	65320	3	5573	9	Y	5066	5226	1	5	8	85
01	59642	X	59642	-0-	-0-	-0-	632	1	54717	3	Y	3903	3933	1	2	8	53
							4293	9									
02	103264	X	48991	-0-	-54273	-0-	570	1	44850	3	Y	3246	3190	1			109
							3571	9									
03	114328	X	53569	-0-	-60759	-0-	601	1	49764	3	Y	2913	2868	1	4	8	150
							3204	9									
04	110640	X	43770	-0-	-66870	-0-	1041	1	39680	3	Y	2772	2820	1	4	8	98
							3049	9									
05	70897	X	19249	-0-	-51648	-0-	332	1	17402	3	Y	1377	1258	1	1	8	216
							1515	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		71211	-0-	71211	288565	65978	3	5233	9	Y	4757	4917	1	5	8	281
01	343133	X	54568	-0-	-288565	-0-	579	1	50146	3	Y	3494	3560	1	1	8	214
							3843	9									
02	91056	X	38049	-0-	-53007	-0-	442	1	34711	3	Y	2633	2588	1			259
							2896	9									
03	100812	X	23326	-0-	-77486	-0-	260	1	21497	3	Y	1426	1420	1	2	8	263
							1569	9									
04	97560	X	17205	-0-	-80355	-0-	416	1	15872	3	Y	834	861	1	1	8	235
							917	9									
05	100812	X	43764	-0-	-57048	-0-	756	1	39619	3	Y	3081	2683	1	1	8	632
							3389	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		82571	-0-	82571	190539	76319	3	6252	9	Y	5684	5848	1	6	8	40
01	0		72583	-0-	72583	263122	773	1	67026	3	Y	4349	4374	1	2	8	13
							4784	9									
02	319199	X	56077	-0-	-263122	-0-	657	1	51701	3	Y	3381	3325	1			69
							3719	9									
03	87265	X	55037	-0-	-32228	-0-	618	1	51186	3	Y	2939	2895	1	4	8	109
							3233	9									
04	84450	X	21672	-0-	-62778	-0-	513	1	19560	3	Y	1454	1508	1	2	8	53
							1599	9									
05	87265	X	54998	-0-	-32267	-0-	953	1	49931	3	Y	3740	3264	1	2	8	527
							4114	9									

GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		80810	-0-	80810	259083	74685	3	6125	9	Y	5568	5745	1	6	8	50
01	0		71118	-0-	71118	330201	756	1	65518	3	Y	4404	4435	1	2	8	17
							4844	9									
02	387162	X	56961	-0-	-330201	-0-	666	1	52320	3	Y	3614	3551	1			80
							3975	9									
03	95666	X	16837	-0-	-78829	-0-	189	1	15656	3	Y	902	928	1	1	8	53
							992	9									
04	92580	X	2056	-0-	-90524	-0-	50	1	1922	3	Y	76	114	1			15
							84	9									
05	95666	X	45164	-0-	-50502	-0-	777	1	40702	3	Y	3350	2891	1	1	8	473
							3685	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		81118	-0-	81118	182594	74797	3	6321	9	Y	5746	5911	1	6	8	37
01	0		71284	-0-	71284	253878	758	1	65694	3	Y	4393	4418	1	2	8	10
							4832	9									
02	308415	X	54537	-0-	-253878	-0-	638	1	50149	3	Y	3409	3352	1			67
							3750	9									
03	85622	X	50279	-0-	-35343	-0-	562	1	46593	3	Y	2840	2801	1	4	8	102
							3124	9									
04	82860	X	5176	-0-	-77684	-0-	124	1	4742	3	Y	282	368	1			16
							310	9									
05	85622	X	46362	-0-	-39260	-0-	820	1	42994	3	Y	2316	2006	1	1	8	325
							2548	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		44877	-0-	44877	173096	41618	3	3259	9	Y	2963	3053	1	4	8	50
01	0		55185	-0-	55185	228281	724	1	50952	3	Y	3190	3232	1	3	8	5
							3509	9									
02	269341	X	41060	-0-	-228281	-0-	679	1	37954	3	Y	2206	2197	1			14
							2427	9									
03	77593	X	42796	-0-	-34797	-0-	673	1	40035	3	Y	1898	1899	1	13	8	-0-
							2088	9									
04	75090	X	34010	-0-	-41080	-0-	785	1	31360	3	Y	1695	1653	1	6	8	36
							1865	9									
05	77593	X	31204	-0-	-46389	-0-	629	1	28749	3	Y	1660	1462	1	1	8	233
							1826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		75940	-0-	75940	150900	71719	3	4221	9	Y	3837	3892	1	8	8	56
01	0		67903	-0-	67903	218803	903	1	63558	3	Y	3129	3171	1	4	8	10
							3442	9									
02	271835	X	53032	-0-	-218803	-0-	893	1	49906	3	Y	2030	2021	1			19
							2233	9									
03	78926	X	47090	-0-	-31836	-0-	749	1	44542	3	Y	1635	1617	1	11	8	26
							1799	9									
04	76380	X	38514	-0-	-37866	-0-	902	1	36037	3	Y	1432	1402	1	5	8	51
							1575	9									
05	78926	X	42418	-0-	-36508	-0-	867	1	39685	3	Y	1696	1451	1	1	8	295
							1866	9									

GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		77867	-0-	77867	173946	72103	3	5764	9	Y	5240	5385	1	5	8	38
01	0		55390	-0-	55390	229336	583	1	50496	3	Y	3919	3943	1	1	8	13
							4311	9									
02	275822	X	46486	-0-	-229336	-0-	543	1	42768	3	Y	2886	2839	1			60
							3175	9									
03	81778	X	28170	-0-	-53608	-0-	310	1	25642	3	Y	2016	1995	1	3	8	78
							2218	9									
04	79140	X	17429	-0-	-61711	-0-	415	1	15809	3	Y	1095	1132	1	1	8	40
							1205	9									
05	81778	X	47677	-0-	-34101	-0-	826	1	43276	3	Y	3250	2829	1	1	8	460
							3575	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		68081	-0-	68081	295223	62907	3	5174	9	Y	4704	4872	1	5	8	49
01	0		54805	-0-	54805	350028	582	1	50461	3	Y	3420	3450	1	1	8	18
							3762	9									
02	400862	X	50834	-0-	-350028	-0-	594	1	46730	3	Y	3191	3135	1			74
							3510	9									
03	110794	X	50365	-0-	-60429	-0-	565	1	46786	3	Y	2740	2699	1	4	8	111
							3014	9									
04	107220	X	30290	-0-	-76930	-0-	724	1	27616	3	Y	1773	1811	1	2	8	71
							1950	9									
05	110794	X	42972	-0-	-67822	-0-	743	1	38897	3	Y	3029	2653	1	1	8	446
							3332	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		86037	-0-	86037	285664	79010	3	7027	9	Y	6388	6583	1	7	8	58
01	0		80258	-0-	80258	365922	851	1	73753	3	Y	5140	5174	1	2	8	22
							5654	9									
02	427482	X	61560	-0-	-365922	-0-	716	1	56347	3	Y	4088	4017	1			93
							4497	9									
03	92845	X	72161	-0-	-20684	-0-	806	1	66765	3	Y	4173	4102	1	5	8	159
							4590	9									
04	89850	X	44983	-0-	-44867	-0-	1069	1	40769	3	Y	2859	2909	1	4	8	105
							3145	9									
05	92845	X	60582	-0-	-32263	-0-	1041	1	54529	3	Y	4556	4000	1	2	8	659
							5012	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		70998	-0-	70998	236266	63957	3	7041	9	Y	6401	6622	1	5	8	59
01	0		60266	-0-	60266	296532	632	1	54735	3	Y	4454	4493	1	2	8	18
							4899	9									
02	340580	X	44048	-0-	-296532	-0-	505	1	39716	3	Y	3479	3420	1			77
							3827	9									
03	82057	X	49705	-0-	-32352	-0-	549	1	45516	3	Y	3309	3256	1	4	8	126
							3640	9									
04	79410	X	50725	-0-	-28685	-0-	1191	1	45412	3	Y	3747	3745	1	5	8	123
							4122	9									
05	82057	X	36147	-0-	-45910	-0-	610	1	31953	3	Y	3258	2897	1	1	8	483
							3584	9									

GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		88027	-0-	88027	293308	82485	3	5542	9	Y	5038	5205	1	7	8	51
01	0		71235	-0-	71235	364543	758	1	65699	3	Y	4344	4371	1	2	8	22
							4778	9									
02	416004	X	51461	-0-	-364543	-0-	601	1	47260	3	Y	3273	3218	1			77
							3600	9									
03	104594	X	57617	-0-	-46977	-0-	643	1	53241	3	Y	3394	3335	1	4	8	132
							3733	9									
04	101220	X	56096	-0-	-45124	-0-	1333	1	50818	3	Y	3586	3589	1	5	8	124
							3945	9									
05	104594	X	48577	-0-	-56017	-0-	839	1	43937	3	Y	3455	3064	1	1	8	514
							3801	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		74913	-0-	74913	247851	68779	3	6134	9	Y	5576	5754	1	6	8	50
01	0		63960	-0-	63960	311811	679	1	58764	3	Y	4106	4136	1	2	8	18
							4517	9									
02	0		50173	-0-	50173	361984	587	1	46179	3	Y	3097	3044	1			71
							3407	9									
03	406554	X	44570	-0-	-361984	-0-	499	1	41279	3	Y	2538	2504	1	3	8	102
							2792	9									
04	83430	X	53923	-0-	-29507	-0-	1284	1	48944	3	Y	3359	3344	1	4	8	113
							3695	9									
05	86211	X	47288	-0-	-38923	-0-	816	1	42701	3	Y	3428	3035	1	1	8	505
							3771	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		82545	-0-	82545	277047	75855	3	6690	9	Y	6082	6252	1	6	8	51
01	0		81904	-0-	81904	358951	870	1	75435	3	Y	5090	5118	1	2	8	21
							5599	9									
02	0		61707	-0-	61707	420658	721	1	56733	3	Y	3866	3801	1			86
							4253	9									
03	482000	X	61342	-0-	-420658	-0-	686	1	56795	3	Y	3510	3456	1	5	8	135
							3861	9									
04	93270	X	38359	-0-	-54911	-0-	916	1	34910	3	Y	2303	2350	1	3	8	85
							2533	9									
05	96379	X	53029	-0-	-43350	-0-	913	1	47857	3	Y	3872	3394	1	2	8	561
							4259	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		53377	-0-	53377	53377	1192	1	48314	3	Y	3519	3394	1	5	8	120
							3871	9									
*12	0		66842	-0-	66842	120219	61917	3	4925	9	Y	4477	4527	1	6	8	64
*01	0		61803	-0-	61803	182022	811	1	57053	3	Y	3581	3625	1	4	8	16
							3939	9									
*02	0		43802	-0-	43802	225824	723	1	40386	3	Y	2448	2437	1			27
							2693	9									
*03	0		55948	-0-	55948	281772	878	1	52288	3	Y	2529	2530	1	18	8	8
							2782	9									
*04	330886	X	49114	-0-	-281772	-0-	1140	1	45518	3	Y	2233	2150	1	8	8	83
							2456	9									
05	68138	X	46349	-0-	-21789	-0-	939	1	42950	3	Y	2236	1993	1	1	8	325
							2460	9									

GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		45599	-0-	45599	45599	1029	1	41717	3	Y	2594	2502	1	3	8	89
							2853	9									
*12	0		65788	-0-	65788	111387	61496	3	4292	9	Y	3902	3936	1	5	8	50
*01	0		48846	-0-	48846	160233	644	1	45343	3	Y	2599	2638	1	3	8	8
							2859	9									
*02	0		32818	-0-	32818	193051	542	1	30294	3	Y	1802	1794	1			16
							1982	9									
*03	0		26339	-0-	26339	219390	412	1	24509	3	Y	1289	1294	1	9	8	2
							1418	9									
*04	251892	X	32502	-0-	-219390	-0-	761	1	30400	3	Y	1219	1189	1	4	8	28
							1341	9									
05	68541	X	28344	-0-	-40197	-0-	571	1	26112	3	Y	1510	1324	1	1	8	213
							1661	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		55680	-0-	55680	55680	1252	1	50777	3	Y	3319	3198	1	4	8	117
							3651	9									
*12	0		88054	-0-	88054	143734	81962	3	6092	9	Y	5538	5576	1	7	8	72
*01	0		74438	-0-	74438	218172	972	1	68400	3	Y	4605	4653	1	4	8	20
							5066	9									
*02	0		58746	-0-	58746	276918	970	1	54184	3	Y	3265	3251	1			34
							3592	9									
*03	0		52077	-0-	52077	328995	815	1	48475	3	Y	2534	2541	1	18	8	9
							2787	9									
*04	376637	X	47642	-0-	-328995	-0-	1105	1	44116	3	Y	2201	2146	1	8	8	56
							2421	9									
05	85436	X	51577	-0-	-33859	-0-	1047	1	47891	3	Y	2399	2109	1	1	8	345
							2639	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		47177	-0-	47177	47177	1068	1	43292	3	Y	2561	2470	1	4	8	87
							2817	9									
*12	0		85083	-0-	85083	132260	79493	3	5590	9	Y	5082	5100	1	7	8	62
*01	0		73622	-0-	73622	205882	965	1	67935	3	Y	4293	4335	1	4	8	16
							4722	9									
*02	0		56255	-0-	56255	262137	933	1	52131	3	Y	2901	2888	1			29
							3191	9									
*03	0		50318	-0-	50318	312455	791	1	47097	3	Y	2209	2218	1	15	8	5
							2430	9									
*04	355857	X	43402	-0-	-312455	-0-	1010	1	40325	3	Y	1879	1832	1	7	8	45
							2067	9									
05	81251	X	56659	-0-	-24592	-0-	1160	1	53075	3	Y	2204	1935	1	1	8	313
							2424	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		63425	-0-	63425	63425	1426	1	57811	3	Y	3807	3669	1	6	8	132
							4188	9									
*12	0		84112	-0-	84112	147537	78347	3	5765	9	Y	5241	5296	1	8	8	69
*01	0		81031	-0-	81031	228568	1062	1	74746	3	Y	4748	4798	1	5	8	14
							5223	9									
*02	0		63669	-0-	63669	292237	1055	1	58964	3	Y	3318	3303	1			29
							3650	9									
*03	0		70871	-0-	70871	363108	1117	1	66451	3	Y	3003	3006	1	21	8	5
							3303	9									
04	0		62670	-0-	62670	425778	1458	1	58229	3	Y	2712	2611	1	10	8	96
							2983	9									
*05	485337	X	59559	-0-	-425778	-0-	1211	1	55389	3	Y	2690	2398	1	2	8	386
							2959	9									

GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		42120	-0-	42120	42120	39820	3	2300	9	Y	2091	2015	1			76
*12	0		77588	-0-	77588	119708	72253	3	5335	9	Y	4850	4866	1	6	8	54
*01	0		74436	-0-	74436	194144	980	1	68999	3	Y	4052	4091	1	4	8	11
							4457	9									
*02	0		49632	-0-	49632	243776	827	1	46186	3	Y	2381	2371	1			21
							2619	9									
*03	0		62277	-0-	62277	306053	985	1	58605	3	Y	2443	2446	1	17	8	1
							2687	9									
04	0		52360	-0-	52360	358413	1225	1	48903	3	Y	2029	1980	1	7	8	43
							2232	9									
*05	405898	X	47485	-0-	-358413	-0-	968	1	44293	3	Y	2022	1780	1	1	8	284
							2224	9									

GATES 07-DR WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		33508	-0-	33508	33508	748	1	30349	3	Y	2192	2113	1	2	8	77
							2411	9									
*12	0		79837	-0-	79837	113345	74182	3	5655	9	Y	5141	5148	1	6	8	64
*01	0		68118	-0-	68118	181463	888	1	62520	3	Y	4282	4324	1	3	8	19
							4710	9									
*02	0		47160	-0-	47160	228623	779	1	43500	3	Y	2619	2607	1			31
							2881	9									
*03	0		60536	-0-	60536	289159	951	1	56565	3	Y	2745	2747	1	19	8	10
							3020	9									
04	0		49526	-0-	49526	338685	1148	1	45858	3	Y	2291	2234	1	8	8	59
							2520	9									
*05	382984	X	44299	-0-	-338685	-0-	898	1	41065	3	Y	2124	1873	1	1	8	309
							2336	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		38840	-0-	38840	38840	876	1	35538	3	Y	2205	2126	1	3	8	76
							2426	9									
*12	0		79101	-0-	79101	117941	73896	3	5205	9	Y	4732	4748	1	6	8	54
*01	0		74261	-0-	74261	192202	978	1	68826	3	Y	4052	4091	1	4	8	11
							4457	9									
*02	0		59011	-0-	59011	251213	982	1	54832	3	Y	2906	2893	1			24
							3197	9									
*03	0		61812	-0-	61812	313025	977	1	58145	3	Y	2445	2450	1	17	8	2
							2690	9									
04	0		53274	-0-	53274	366299	1244	1	49666	3	Y	2149	2096	1	8	8	47
							2364	9									
*05	415552	X	49253	-0-	-366299	-0-	1003	1	45893	3	Y	2143	1887	1	1	8	302
							2357	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6033	-0-	6033	6033	6033	2			N	-0-					-0-
08	0		197261	-0-	197261	203294	197150	2	111	9	N	101	34	8			67
09	0		204606	-0-	204606	407900	156582	2	47928	3	N	87	63	1	29	8	62
							96	9									
10	0		188169	-0-	188169	596069	2440	1	185715	3	N	13	67	1	1	8	7
							14	9									
11	0		228104	-0-	228104	824173	202775	2	25270	3	N	54	7	1	1	8	53
							59	9									
*12	1055895	X	231722	-0-	-824173	-0-	231682	2	40	9	N	36	1	8			88
01	232283	X	220528	-0-	-11755	-0-	211815	2	8703	3	N	9	71	1	1	8	25
							10	9									
02	209804	X	189309	-0-	-20495	-0-	11564	1	177734	3	N	10	3	8			32
							11	9									
03	232283	X	183027	-0-	-49256	-0-	183019	3	8	9	N	7	1	8			38
04	224790	X	191707	-0-	-33083	-0-	407	1	191290	3	N	9	2	8			45
							10	9									
05	232283	X	189211	-0-	-43072	-0-	1243	1	187967	3	N	1	45	1	1	8	-0-
							1	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

10	0		4470	-0-	4470	4470	140	1	4216	3	Y	104	103	1			1
							114	9									
11	0		63462	-0-	63462	67932	1447	1	58684	3	Y	3028	2919	1	6	8	104
							3331	9									
12	0		64797	-0-	64797	132729	61358	3	3439	9	Y	3126	3175	1	7	8	48
01	0		55795	-0-	55795	188524	746	1	52508	3	Y	2310	2345	1	4	8	9
							2541	9									
*02	229175	X	40651	-0-	-188524	-0-	684	1	38186	3	Y	1619	1612	1			16
							1781	9									
03	69099	X	34498	-0-	-34601	-0-	550	1	32734	3	Y	1104	1093	1	8	8	19
							1214	9									
04	66870	X	24401	-0-	-42469	-0-	566	1	22586	3	Y	1135	1108	1	4	8	42
							1249	9									
05	69099	X	36759	-0-	-32340	-0-	753	1	34445	3	Y	1419	1212	1	1	8	248
							1561	9									

COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	34005	X	34005	-0-	-0-	-0-	613	1	30513	3	Y	2617	2309	1	7	8	390
							2879	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		76790	-0-	76790	76790	2182	1	69065	3	Y	5039	5023	1			16
							5543	9									
11	0		73095	-0-	73095	149885	1603	1	66497	3	Y	4541	4326	1	3	8	228
							4995	9									
12	0		24522	-0-	24522	174407	5	1	22846	3	Y	1519	1705	1	1	8	41
							1671	9									
01	0		19473	-0-	19473	193880	341	1	18033	3	Y	999	973	1	2	8	65
							1099	9									
*02	218506	X	24626	-0-	-193880	-0-	429	1	22932	3	Y	1150	1190	1	1	8	24
							1265	9									
03	90241	X	23953	-0-	-66288	-0-	321	1	22169	3	Y	1330	1328	1	7	8	19
							1463	9									
04	87330	X	26391	-0-	-60939	-0-	588	1	24436	3	Y	1243	1224	1			38
							1367	9									
05	90241	X	24364	-0-	-65877	-0-	451	1	22411	3	Y	1365	1202	1	4	8	197
							1502	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	66572	X	NO RPT	-0-	-66572	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	121396	X	NO RPT	-0-	-121396	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	117480	X	NO RPT	-0-	-117480	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	121396	X	36365	-0-	-85031	-0-	670	1	33309	3	Y	2169	1913	1			310
							2386	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790

12	17918	X	12945	-0-	-4973	-0-	79	1	11742	2	N	1022	904	1			617
							1124	9									
01	DLQ G-10		11313	-0-	11313	11313	76	1	10378	2	N	781	540	1			858
							859	9									
02	DLQ G-10		15266	-0-	15266	26579	71	1	14191	2	N	913	922	1			849
							1004	9									
03	DLQ G-10		12017	-0-	12017	38596	79	1	10873	2	N	968	1072	1			745
							1065	9									
04	DLQ G-10		11585	-0-	11585	50181	10641	2	944	9	N	858	715	1			888
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	50181					N	NO RPT					888

CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

12	15252	X	11551	-0-	-3701	-0-	77	1	10485	2	N	899	718	1			724
							989	9									
01	11718	X	10230	-0-	-1488	-0-	72	1	9319	2	N	763	1263	1			224
							839	9									
02	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	79	1	13546	2	N	681	371	1			534
							749	9									
03	13640	X	8904	-0-	-4736	-0-	79	1	8076	2	N	681	371	1			844
							749	9									
04	11220	X	6873	-0-	-4347	-0-	6013	2	860	9	N	782	359	1			1267
05	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					1267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
BRIGGS WELL #: 1H RRCID -> 258406 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8918 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	427	1	3828	2	Y	967	971	1			70
							399	4	1064	9							
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	591	1	3289	2	Y	885	884	1			71
							478	4	974	9							
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	512	1	3007	2	Y	928	921	1			78
							461	4	1021	9							
03	5270	X	5268	-0-	-2	-0-	636	1	2975	2	Y	968	969	1			77
							592	4	1065	9							
04	5100	X	4965	-0-	-135	-0-	662	1	3053	2	Y	892	914	1			55
							269	4	981	9							
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	611	1	2489	2	Y	766	750	1			71
							35	4	843	9							

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
12	5952	X	5492	-0-	-460	-0-	395	1	3541	2	Y	1079	1099	1			78
							369	4	1187	9							
01	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	566	1	3150	2	Y	1179	1163	1			94
							457	4	1297	9							
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	463	1	2721	2	Y	761	791	1			64
							417	4	837	9							
03	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	626	1	2927	2	Y	1114	1089	1			89
							583	4	1225	9							
04	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	694	1	3199	2	Y	1014	1040	1			63
							282	4	1115	9							
*05	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	833	1	3395	2	Y	1008	977	1			94
							48	4	1109	9							

BRIGGS WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4046	-0-	-1503	-0-	327	1	2643	2	Y	727	750	1			53
							276	4	800	9							
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-	53	1			-0-
02	4200	X	223	-0-	-3977	-0-	22	1	130	2	Y	46	42	1			4
							20	4	51	9							
03	4650	X	3995	-0-	-655	-0-	444	1	2075	2	Y	966	893	1			77
							413	4	1063	9							
04	4170	X	3355	-0-	-815	-0-	421	1	1942	2	Y	746	777	1			46
							171	4	821	9							
05	4061	X	3009	-0-	-1052	-0-	445	1	1813	2	Y	659	644	1			61
							26	4	725	9							

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3085	-0-	-1937	-0-	475	1	1802	3	Y	716	708	1			51
							20	4	788	9							
01	4526	X	2278	-0-	-2248	-0-	343	1	1289	3	Y	586	597	1			40
							1	4	645	9							
02	4088	X	3247	-0-	-841	-0-	419	1	2148	3	Y	598	578	1			60
							22	4	658	9							
03	4061	X	3041	-0-	-1020	-0-	459	1	1836	3	Y	476	500	1			36
							222	4	524	9							
04	3000	X	2937	-0-	-63	-0-	471	1	1972	3	Y	449	442	1			43
							494	9									
05	3596	X	2977	-0-	-619	-0-	497	1	2153	3	Y	249	273	1			19
							53	4	274	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	2006	-0-	-753	-0-	510	1	1255	3	N	219	168	1			208
							241	9									
01	2759	X	1137	-0-	-1622	-0-	363	1	566	3	N	189	170	1			227
							208	9									
02	3024	X	2425	-0-	-599	-0-	519	1	1184	3	N	292	174	1			345
							401	4	321	9							
03	3348	X	2489	-0-	-859	-0-	619	1	1565	3	N	251	349	1			247
							29	4	276	9							
04	3240	X	2510	-0-	-730	-0-	652	1	1519	3	N	279	178	1			348
							32	4	307	9							
*05	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	677	1	1830	3	N	277	342	1			283
							305	9									

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330

12	4340	X	3544	-0-	-796	-0-	511	1	2278	3	Y	667	655	1			48
							21	4	734	9							
01	4743	X	3321	-0-	-1422	-0-	404	1	2306	3	Y	554	555	1			47
							2	4	609	9							
02	3976	X	3401	-0-	-575	-0-	370	1	2391	3	Y	564	552	1			59
							20	4	620	9							
03	4278	X	3987	-0-	-291	-0-	433	1	2687	3	Y	599	592	1			66
							208	4	659	9							
04	4110	X	4081	-0-	-29	-0-	419	1	2840	3	Y	747	750	1			63
							822	9									
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	409	1	2156	3	Y	537	560	1			40
							43	4	591	9							

GLASS B WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959

12	2945	X	559	-0-	-2386	-0-	464	1	95	9	N	86					261
01	876	X	876	-0-	-0-	-0-	361	1	393	3	N	111	319	1			53
							122	9									
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	510	1	3476	3	N	108					161
							119	9									
03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	629	1	2098	3	N	152					313
							167	9									
*04	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	606	1	2022	3	N	113	205	1			221
							124	9									
05	4557	X	2213	-0-	-2344	-0-	624	1	1477	3	N	102	178	1			145
							112	9									

PRITCHETT WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582

12	1271	N	1131	-0-	-140	-0-	1068	3	63	9	N	57					194
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1304	3	132	9	N	120					314
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1318	3	78	9	N	71	165	1			220
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1499	3	138	9	N	125					345
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1319	3	121	9	N	110					455
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1327	3	61	9	N	55	355	1			155

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	232	1			124
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	67	71	1			120
02	3192	X	-0-	-0-	-3192	-0-					Y	-0-	29	1			91
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	22	1			69
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	19	21	1			67
*05	368	X	368	-0-	-0-	-0-	194	1	174	9	Y	158	25	1			200

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 2801H RRCID -> 264690 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 5034 PERF. 8137 - 10562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2014 - PLUGGED 10/10/14

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7190 - 12270

12	2914	X	196	-0-	-2718	-0-	174	1	7	4	Y	14	36	1	1	8	1
							15	9									
01	2697	X	388	-0-	-2309	-0-	292	1	14	3	Y	73	62	1			12
							2	4	80	9							
02	2436	X	495	-0-	-1941	-0-	313	1	17	4	Y	150	143	1			19
							165	9									
03	2697	X	762	-0-	-1935	-0-	363	1	178	4	Y	201	195	1			25
							221	9									
04	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	393	1	248	3	Y	187	193	1			19
							206	9									
*05	941	X	941	-0-	-0-	-0-	457	1	156	3	Y	254	254	1			19
							49	4	279	9							

CMWW A WELL #: 4401H RRCID -> 265720 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 7351 - 12745

12	1984	X	1712	-0-	-272	-0-	409	1	440	3	Y	769	754	1			55
							17	4	846	9							
01	1984	X	1919	-0-	-65	-0-	395	1	565	3	Y	870	866	1			59
							2	4	957	9							
02	2128	X	1513	-0-	-615	-0-	347	1	324	3	Y	748	726	1			81
							19	4	823	9							
03	2356	X	2081	-0-	-275	-0-	398	1	626	3	Y	784	778	1			87
							195	4	862	9							
04	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	375	1	1225	3	Y	730	736	1			81
							803	9									
*05	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	401	1	1307	3	Y	720	747	1			54
							42	4	792	9							

CMWW A WELL #: 4402H RRCID -> 265721 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7625 - 12270

12	4991	X	2949	-0-	-2042	-0-	479	1	1880	3	Y	518	508	1			37
							20	4	570	9							
01	3782	X	3018	-0-	-764	-0-	396	1	1842	3	Y	707	692	1			52
							2	4	778	9							
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	355	1	1935	3	Y	636	625	1	1	8	62
							19	4	700	9							
03	3131	X	2749	-0-	-382	-0-	378	1	1546	3	Y	583	604	1			41
							184	4	641	9							
04	3030	X	2063	-0-	-967	-0-	377	1	1236	3	Y	409	396	1			54
							450	9									
05	3317	X	1730	-0-	-1587	-0-	574	1	685	3	Y	373	399	1			28
							61	4	410	9							

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
12	3999	X	394	-0-	-3605	-0-	16	1	273	3	Y	95	130	1			28
							105	9									
01	3999	X	1316	-0-	-2683	-0-	226	1	669	3	Y	383	382	1			29
							421	9									
02	3612	X	2036	-0-	-1576	-0-	459	1	1061	3	Y	469	474	1			24
							516	9									
03	3317	X	1693	-0-	-1624	-0-	98	1	1130	3	Y	423	442	1			5
							465	9									
04	3210	X	1729	-0-	-1481	-0-	68	1	1110	3	Y	501	499	1			7
							551	9									
05	2263	X	1963	-0-	-300	-0-	83	1	1276	3	Y	532	533	1			6
							19	4	585	9							

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

12	4681	X	544	-0-	-4137	-0-	29	1	487	3	Y	25	72	1			10
							28	9									
01	4681	X	1065	-0-	-3616	-0-	159	1	470	3	Y	396	378	1			28
							436	9									
02	3864	X	1440	-0-	-2424	-0-	243	1	561	3	Y	578	579	1			27
							636	9									
03	3658	X	1027	-0-	-2631	-0-	50	1	578	3	Y	363	385	1			5
							399	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	359	1	5887	3	Y	394	387	1			12
							433	9									
*05	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	375	382	1			5
							18	4	413	9							

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	42	76	1			13
01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	160	163	1			10
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					Y	148	145	1			13
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	152	162	1			3
04	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	195	190	1			8
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	280	1			3

COMANCHE WELL #: 501H RRCID -> 265728 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 406 PERF. 5240 - 9823

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2014 - P&A 05/14/14

GLASS B WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	173	1			154
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2899	3	107	9	N	97	170	1			81
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	80					161
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	110	176	1			95
*04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	60					155
05	2914	X	1630	-0-	-1284	-0-	1510	3	120	9	N	109					264

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
GLASS A WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	171	1	44	9	N	40					235
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	252	1	59	9	N	54	38	1			251
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	268	1	72	3	N	88					339
							97	9									
*03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	260	1	16	3	N	37					376
							41	9									
*04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	379	1	785	3	N	41					417
							45	9									
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	316	1	22	9	N	20	178	1			259

CAGE-KIRK 30 WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927

12	4340	X	3604	-0-	-736	-0-	831	1	2737	2	N	33					315
							36	9									
01	4061	X	2044	-0-	-2017	-0-	293	1	1740	2	N	10					325
							11	9									
02	6720	X	4337	-0-	-2383	-0-	484	1	3798	2	N	50					375
							55	9									
03	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	619	1	3033	2	N	35	180	1			230
							39	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	831	1	3854	2	N	64					294
							70	9									
05	4805	X	2748	-0-	-2057	-0-	891	1	1805	2	N	47	170	1			171
							52	9									

GLASS A WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441

12	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	549	1	9797	3	N	67	179	1			139
							74	9									
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	555	1	9533	3	N	70					209
							77	9									
02	7504	X	3584	-0-	-3920	-0-	673	1	2854	3	N	52					261
							57	9									
03	10416	X	5030	-0-	-5386	-0-	669	1	4272	3	N	81	179	1			163
							89	9									
*04	10080	X	5571	-0-	-4509	-0-	662	1	4820	3	N	81					244
							89	9									
05	10416	X	4738	-0-	-5678	-0-	864	1	3821	3	N	48	167	1			125
							53	9									

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

12	3410	X	2639	-0-	-771	-0-	173	1	2280	3	Y	169					455
							186	9									
01	3410	X	2297	-0-	-1113	-0-	359	1	1732	3	Y	187	390	1			252
							206	9									
02	3080	X	1999	-0-	-1081	-0-	331	1	1533	3	Y	123	229	1			146
							135	9									
03	3379	X	2547	-0-	-832	-0-	356	1	2016	3	Y	159					305
							175	9									
04	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	663	1	2303	3	Y	212	277	1			240
							233	9									
*05	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	530	1	1968	3	Y	178	218	1			200
							196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 104H RRCID -> 267487 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7962 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	10370	-0-	-2061	-0-	401	1	8381	3	Y	1444	1424	1			102
							1588	9									
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	363	1	8386	3	Y	1363	1363	1			102
							1499	9									
02	9713	X	9713	-0-	-0-	-0-	337	1	7890	3	Y	1351	1318	1			135
							1486	9									
03	9920	X	9195	-0-	-725	-0-	359	1	7520	3	Y	1196	1202	1			129
							1316	9									
04	9600	X	8833	-0-	-767	-0-	353	1	7234	3	Y	1133	1137	1			125
							1246	9									
05	9920	X	8998	-0-	-922	-0-	371	1	7422	3	Y	1095	1138	1			82
							1205	9									

CMWW A WELL #: 4501H RRCID -> 269906 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7729 - 15476

12	26708	X	26708	-0-	-0-	-0-	1054	1	22056	3	Y	3271	3253	1			231
							3598	9									
01	27993	X	27228	-0-	-765	-0-	982	1	22680	3	Y	3242	3231	1			242
							3566	9									
02	25474	X	25474	-0-	-0-	-0-	912	1	21329	3	Y	2939	2901	1			280
							3233	9									
03	27993	X	25149	-0-	-2844	-0-	977	1	20953	3	Y	2926	2893	1			313
							3219	9									
04	27090	X	23403	-0-	-3687	-0-	950	1	19446	3	Y	2734	2753	1			294
							3007	9									
05	27993	X	23591	-0-	-4402	-0-	973	1	19413	3	Y	2914	2989	1			219
							3205	9									

CMWW A WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615

12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	370	1	16	4	Y	593	577	1			42
							652	9									
01	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	341	1	2	4	Y	701	695	1			48
							771	9									
02	1148	X	1007	-0-	-141	-0-	325	1	18	4	Y	604	591	1			61
							664	9									
03	1343	X	1343	-0-	-0-	-0-	382	1	45	3	Y	662	679	1			44
							188	4	728	9							
04	1230	X	848	-0-	-382	-0-	411	1	437	9	Y	397	400	1			41
05	1116	X	929	-0-	-187	-0-	438	1	47	4	Y	404	415	1			30
							444	9									

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

12	20615	X	16054	-0-	-4561	-0-	632	1	13235	3	Y	1988	1970	1			140
							2187	9									
01	19871	X	15791	-0-	-4080	-0-	568	1	13112	3	Y	1919	1914	1			145
							2111	9									
02	16800	X	12068	-0-	-4732	-0-	456	1	10300	3	Y	1193	1264	1	1	8	73
							1312	9									
03	18600	X	12499	-0-	-6101	-0-	486	1	10411	3	Y	1456	1510	1			19
							1602	9									
04	16170	X	11644	-0-	-4526	-0-	678	1	9408	3	Y	1416	1203	1			232
							1558	9									
05	16058	X	13066	-0-	-2992	-0-	695	1	10255	3	Y	1924	2000	1	12	8	144
							2116	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28365	X	21363	-0-	-7002	-0-	806	1	17005	3	Y	3229	3222	1			227
							3552	9									
01	26071	X	21706	-0-	-4365	-0-	738	1	17040	3	Y	3571	3536	1			262
							3928	9									
02	22652	X	16281	-0-	-6371	-0-	589	1	13165	3	Y	2297	2433	1			126
							2527	9									
03	25079	X	7375	-0-	-17704	-0-	245	1	5985	3	Y	1041	1167	1			-0-
							1145	9									
04	22020	X	10913	-0-	-11107	-0-	368	1	8025	3	Y	2291	2028	1			263
							2520	9									
05	21700	X	11666	-0-	-10034	-0-	445	1	8864	3	Y	2143	2245	1			161
							2357	9									

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25358	X	20512	-0-	-4846	-0-	823	1	17117	3	Y	2338	2316	1			165
							2572	9									
01	20956	X	19966	-0-	-990	-0-	726	1	16772	3	Y	2244	2244	1			165
							2468	9									
02	18928	X	18864	-0-	-64	-0-	684	1	15974	3	Y	2005	1979	1			191
							2206	9									
03	20956	X	18468	-0-	-2488	-0-	725	1	15553	3	Y	1991	1964	1			218
							2190	9									
04	20280	X	16987	-0-	-3293	-0-	695	1	14224	3	Y	1880	1893	1			205
							2068	9									
05	20894	X	16787	-0-	-4107	-0-	704	1	14085	3	Y	1816	1885	1			136
							1998	9									

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18042	X	14454	-0-	-3588	-0-	558	1	11661	3	Y	2032	2002	1			143
							2235	9									
01	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	514	1	11872	3	Y	2637	2571	1			209
							2901	9									
02	13244	X	10990	-0-	-2254	-0-	415	1	7828	3	Y	2497	2434	1			272
							2747	9									
03	14663	X	12562	-0-	-2101	-0-	443	1	8976	3	Y	2857	2912	1			217
							3143	9									
04	14190	X	11786	-0-	-2404	-0-	440	1	9038	3	Y	2098	2063	1			252
							2308	9									
05	14663	X	14200	-0-	-463	-0-	566	1	11566	3	Y	1880	1991	1			141
							2068	9									

CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	13247	-0-	-5198	-0-	561	1	10827	3	Y	1690	1746	1			119
							1859	9									
01	15748	X	12007	-0-	-3741	-0-	652	1	9891	3	Y	1331	1341	1			109
							1464	9									
02	14224	X	12142	-0-	-2082	-0-	753	1	9637	3	Y	1593	1510	1			192
							1752	9									
03	15748	X	13963	-0-	-1785	-0-	886	1	11065	3	Y	1829	1852	1			169
							2012	9									
04	15240	X	13104	-0-	-2136	-0-	898	1	10558	3	Y	1498	1512	1			155
							1648	9									
05	13454	X	10326	-0-	-3128	-0-	810	1	7862	3	Y	1504	1546	1			113
							1654	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3410	X	2896	-0-	-514	-0-	163	1	2158	3	Y	520	525	1			29
							3	4	572	9							
01	3534	X	2828	-0-	-706	-0-	170	1	2066	3	Y	538	532	1			35
							592	9									
02	3192	X	2659	-0-	-533	-0-	189	1	1909	3	Y	510	514	1			31
							561	9									
03	3534	X	2926	-0-	-608	-0-	174	1	2108	3	Y	529	521	1			39
							62	4	582	9							
04	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	167	1	2025	3	Y	458	453	1			44
							7	4	504	9							
05	2945	X	2777	-0-	-168	-0-	186	1	2070	3	Y	465	464	1			45
							9	4	512	9							

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7316	X	5158	-0-	-2158	-0-	655	1	3208	3	Y	1177	884	1	3	8	1613
							1295	9									
01	7099	X	3081	-0-	-4018	-0-	533	1	1844	3	Y	640	743	1			1510
							704	9									
02	3836	X	2634	-0-	-1202	-0-	473	1	1567	3	Y	540	439	1	1	8	1610
							594	9									
03	5146	X	2112	-0-	-3034	-0-	505	1	1076	3	Y	483	427	1			1666
							531	9									
04	4980	X	2560	-0-	-2420	-0-	522	1	1447	3	Y	537	582	1			1621
							591	9									
05	5146	X	2273	-0-	-2873	-0-	527	1	1152	3	Y	540	597	1			1564
							594	9									

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22475	X	17397	-0-	-5078	-0-	811	1	13438	3	Y	2862	2200	1	269	8	510
							3148	9									
01	21235	X	18537	-0-	-2698	-0-	3658	1	10843	3	Y	3669	4156	1			23
							4036	9									
02	18060	X	-0-	-0-	-18060	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
03	18507	X	4443	-0-	-14064	-0-	211	1	2436	3	Y	1633	1350	1	258	8	25
							1796	9									
04	17940	X	4343	-0-	-13597	-0-	153	1	2519	3	Y	1519	1508	1	15	8	21
							1671	9									
05	18538	X	3808	-0-	-14730	-0-	165	1	2532	3	Y	975	986	1			10
							38	4	1073	9							

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	4604	-0-	-19142	-0-	458	1	2281	3	Y	1678	1741	1			118
							19	4	1846	9							
01	17546	X	11291	-0-	-6255	-0-	671	1	7617	3	Y	2727	2624	1			221
							3	4	3000	9							
02	15848	X	11910	-0-	-3938	-0-	682	1	8342	3	Y	2592	2569	1			244
							35	4	2851	9							
03	17546	X	11246	-0-	-6300	-0-	712	1	7383	3	Y	2557	2595	1			206
							338	4	2813	9							
04	16980	X	10960	-0-	-6020	-0-	731	1	7410	3	Y	2563	2464	1			305
							2819	9									
05	13175	X	12805	-0-	-370	-0-	837	1	8762	3	Y	2835	2927	1			213
							87	4	3119	9							

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
12	62341	X	41800	-0-	-20541	-0-	1599	1	33380	3	Y	6145	6049	1	43	8	430
							61	4	6760	9							
01	58156	X	40657	-0-	-17499	-0-	1423	1	32881	3	Y	5770	5811	1			389
							6	4	6347	9							
02	48272	X	37048	-0-	-11224	-0-	1309	1	30467	3	Y	4733	4656	1	46	8	420
							66	4	5206	9							
03	51584	X	35757	-0-	-15827	-0-	1343	1	28796	3	Y	4547	4426	1	52	8	489
							616	4	5002	9							
04	44670	X	31920	-0-	-12750	-0-	1272	1	26036	3	Y	4193	4139	1	212	8	331
							4612	9									
05	41788	X	31390	-0-	-10398	-0-	1277	1	25566	3	Y	4015	3967	1	84	8	295
							130	4	4417	9							

CMWW B WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	534	-0-	-210	-0-	343	1	191	9	Y	174	251	1			298
01	751	X	751	-0-	-0-	-0-	382	1	192	3	Y	161	159	1			300
							177	9									
02	673	X	673	-0-	-0-	-0-	351	1	192	3	Y	118	88	1			330
							130	9									
03	787	X	787	-0-	-0-	-0-	399	1	265	3	Y	112	90	1			352
							123	9									
04	720	X	522	-0-	-198	-0-	351	1	103	3	Y	62	113	1			301
							68	9									
05	744	X	306	-0-	-438	-0-	172	1	134	9	Y	122	108	1			315

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43293	X	43293	-0-	-0-	-0-	1663	1	34724	3	Y	6220	6170	1			438
							64	4	6842	9							
01	40252	X	40252	-0-	-0-	-0-	1420	1	32760	3	Y	5514	5544	1			408
							7	4	6065	9							
02	35937	X	35937	-0-	-0-	-0-	1261	1	29376	3	Y	4761	4722	1			447
							63	4	5237	9							
03	35728	X	35728	-0-	-0-	-0-	1326	1	28344	3	Y	4954	4858	1			543
							609	4	5449	9							
04	31627	X	31627	-0-	-0-	-0-	1247	1	25467	3	Y	4466	4616	1			393
							4913	9									
*05	31327	X	31327	-0-	-0-	-0-	1250	1	24974	3	Y	4524	4577	1			340
							127	4	4976	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41317 X	41317	-0-	-0-	-0-	1606	1	33522	3	Y	5571	5549	1			393
						61	4	6128	9							
01	37245 X	37245	-0-	-0-	-0-	1323	1	30481	3	Y	4941	4960	1			374
						6	4	5435	9							
02	32574 X	32574	-0-	-0-	-0-	1148	1	26625	3	Y	4314	4284	1			404
						56	4	4745	9							
03	32352 X	32352	-0-	-0-	-0-	1212	1	25954	3	Y	4210	4140	1			474
						555	4	4631	9							
04	28919 X	28919	-0-	-0-	-0-	1147	1	23375	3	Y	3997	4061	1			410
						4397	9									
*05	28176 X	28176	-0-	-0-	-0-	1136	1	22722	3	Y	3820	3943	1			287
						116	4	4202	9							

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26388 X	26388	-0-	-0-	-0-	1045	1	21303	3	Y	3636	3603	1			256
						40	4	4000	9							
01	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	832	1	19334	3	Y	3483	3464	1			275
						4	4	3831	9							
02	22123 X	22123	-0-	-0-	-0-	774	1	18003	3	Y	3007	2996	1			286
						38	4	3308	9							
03	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	831	1	17353	3	Y	2992	2950	1			328
						381	4	3291	9							
04	20012 X	20012	-0-	-0-	-0-	788	1	16104	3	Y	2836	2876	1			288
						3120	9									
*05	19639 X	19639	-0-	-0-	-0-	789	1	15799	3	Y	2701	2786	1			203
						80	4	2971	9							

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30536 X	30536	-0-	-0-	-0-	1188	1	24214	3	Y	4626	4586	1			326
						45	4	5089	9							
01	27772 X	27772	-0-	-0-	-0-	954	1	22164	3	Y	4227	4258	1			295
						4	4	4650	9							
02	25031 X	25031	-0-	-0-	-0-	890	1	20376	3	Y	3384	3363	1			316
						43	4	3722	9							
03	24713 X	24713	-0-	-0-	-0-	913	1	19688	3	Y	3359	3300	1			375
						417	4	3695	9							
04	22412 X	22412	-0-	-0-	-0-	884	1	18062	3	Y	3151	3202	1			324
						3466	9									
*05	21855 X	21855	-0-	-0-	-0-	876	1	17547	3	Y	3039	3135	1			228
						89	4	3343	9							

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39772 X	39772	-0-	-0-	-0-	2270	1	30072	3	Y	6714	6812	1			285
						45	4	7385	9							
01	38812 X	35559	-0-	-3253	-0-	2165	1	26310	3	Y	6440	6456	1			269
						7084	9									
02	35056 X	29907	-0-	-5149	-0-	2271	1	22878	3	Y	4325	4359	1			235
						4758	9									
03	38812 X	31007	-0-	-7805	-0-	1903	1	23144	3	Y	4789	4709	1			315
						692	4	5268	9							
04	37560 X	26069	-0-	-11491	-0-	1644	1	19906	3	Y	4046	3995	1	5	8	361
						68	4	4451	9							
05	38812 X	23714	-0-	-15098	-0-	1636	1	18149	3	Y	3502	3572	1	1	8	290
						77	4	3852	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45539 X	40624	-0-	-4915	-0-	2306	1	30547	3	Y	7024	7146	1			298
						45	4	7726	9							
01	45539 X	33005	-0-	-12534	-0-	2024	1	24606	3	Y	5795	6069	1			24
						6375	9									
02	41132 X	2370	-0-	-38762	-0-	178	1	1792	3	Y	364	387	1			1
						400	9									
03	45539 X	32392	-0-	-13147	-0-	1861	1	22638	3	Y	6560	6172	1	1	8	388
						677	4	7216	9							
04	44070 X	34532	-0-	-9538	-0-	2208	1	26737	3	Y	4995	5003	1			380
						92	4	5495	9							
05	40610 X	32118	-0-	-8492	-0-	2263	1	25086	3	Y	4241	4268	1			353
						104	4	4665	9							

CMWW B WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17546 X	2899	-0-	-14647	-0-	160	1	1658	3	Y	725	717	1			66
						283	4	798	9							
01	17546 X	2319	-0-	-15227	-0-	142	1	1544	3	Y	332	375	1			23
						268	4	365	9							
02	15848 X	2012	-0-	-13836	-0-	135	1	1529	3	Y	197	175	1			45
						131	4	217	9							
03	17546 X	1625	-0-	-15921	-0-	170	1	1300	3	Y	53	61	1			37
						97	4	58	9							
04	16980 X	1364	-0-	-15616	-0-	139	1	1096	3	Y	106	109	1			34
						12	4	117	9							
*05	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	140	1	1015	3	Y	57	51	1			40
						592	4	63	9							

MORO CREEK WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42502 X	42502	-0-	-0-	-0-	2349	1	31126	3	Y	8164	8290	1			342
						47	4	8980	9							
01	39315 X	39315	-0-	-0-	-0-	2561	1	31127	3	Y	5115	5146	1			311
						5627	9									
02	32197 X	32197	-0-	-0-	-0-	2412	1	24307	3	Y	4980	5021	1			270
						5478	9									
03	35588 X	33268	-0-	-2320	-0-	2021	1	24585	3	Y	5388	5293	1			365
						735	4	5927	9							
04	34440 X	28203	-0-	-6237	-0-	1763	1	21337	3	Y	4573	4574	1			364
						73	4	5030	9							
*05	26148 X	26148	-0-	-0-	-0-	1790	1	19851	3	Y	4022	4053	1			333
						83	4	4424	9							

MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	2380	-0-	-2146	-0-	132	1	1750	3	Y	450	450	1			24
						3	4	495	9							
01	4526 X	3554	-0-	-972	-0-	224	1	2722	3	Y	553	551	1			26
						608	9									
02	4088 X	2688	-0-	-1400	-0-	211	1	2125	3	Y	320	322	1			24
						352	9									
03	4526 X	2750	-0-	-1776	-0-	174	1	2127	3	Y	350	345	1			29
						64	4	385	9							
04	4380 X	2640	-0-	-1740	-0-	174	1	2100	3	Y	326	323	1			32
						7	4	359	9							
*05	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	213	1	2369	3	Y	371	368	1			35
						11	4	408	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21762	X	17808	-0-	-3954	-0-	611	1	12521	3	Y	4230	4279	1			297
							23	4	4653	9							
01	21762	X	17484	-0-	-4278	-0-	542	1	12654	3	Y	3896	3903	1			290
							2	4	4286	9							
02	19656	X	15761	-0-	-3895	-0-	479	1	11313	3	Y	3587	3537	1			340
							23	4	3946	9							
03	21762	X	19916	-0-	-1846	-0-	737	1	16008	3	Y	2575	2580	1			335
							338	4	2833	9							
04	25713	X	25713	-0-	-0-	-0-	1008	1	21387	3	Y	3016	3036	1			315
							3318	9									
*05	30347	X	30347	-0-	-0-	-0-	1283	1	25868	3	Y	2787	2893	1			209
							130	4	3066	9							

MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470

06	14B2 EXT		5719	-0-	5719	96026	700	1	3796	3	Y	1112	1094	1			105
							1223	9									
07	14B2 EXT		4933	-0-	4933	100959	281	1	3589	3	Y	966	1049	1			22
							1063	9									
08	14B2 EXT		4549	-0-	4549	105508	268	1	3488	3	Y	721	721	1			22
							793	9									
09	14B2 EXT		4566	-0-	4566	110074	274	1	3507	3	Y	714	709	1			27
							785	9									
10	14B2 EXT		5076	-0-	5076	115150	290	1	3940	3	Y	769	757	1			39
							846	9									
*11	119197	X	4047	-0-	-115150	-0-	233	1	2994	3	Y	745	738	1			46
							820	9									
12	13206	X	4209	-0-	-8997	-0-	242	1	3210	3	Y	684	694	1			36
							5	4	752	9							
01	13206	X	5093	-0-	-8113	-0-	302	1	3665	3	Y	1024	1007	1			53
							1126	9									
02	11928	X	4459	-0-	-7469	-0-	323	1	3250	3	Y	805	815	1			43
							886	9									
03	13206	X	3987	-0-	-9219	-0-	254	1	3085	3	Y	505	514	1			34
							92	4	556	9							
04	12780	X	3726	-0-	-9054	-0-	247	1	2993	3	Y	433	428	1			39
							10	4	476	9							
05	13206	X	3457	-0-	-9749	-0-	249	1	2758	3	Y	399	398	1			40
							11	4	439	9							

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

12	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	115	1	6193	2	Y	761	771	0			34
							7	4	837	9							
01	12539	X	12539	-0-	-0-	-0-	274	1	11693	2	Y	498	505	0			27
							24	4	548	9							
02	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	470	1	15018	2	Y	490	458	0			59
							8	4	539	9							
03	21515	X	21515	-0-	-0-	-0-	980	1	19985	2	Y	487	507	0			39
							14	4	536	9							
04	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	379	1	16253	2	Y	404	418	0			25
							15	4	444	9							
*05	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	390	1	10149	2	Y	331	343	0			13
							1	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	230	1	858	2	Y	680	666	0			70
							748	9									
01	2232	X	1608	-0-	-624	-0-	215	1	730	2	Y	602	638	0			34
							1	4	662	9							
02	2016	X	1280	-0-	-736	-0-	205	1	515	2	Y	509	464	0			79
							560	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	Y	1470	1405	0			144
							182	4	1617	9							
04	3000	N	7002	-0-	4002	4002	720	1	2174	2	Y	2861	2674	0			331
							961	4	3147	9							
*05	3100	N	1404	-0-	-1696	2306	149	1	406	2	Y	758	1028	0			61
							15	4	834	9							

LIGHT RANCH WELL #: 3 RRCID -> 269332 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10943	X	9337	-0-	-1606	-0-	100	1	8603	2	Y	105	100	0			10
							518	4	116	9							
01	9610	X	5703	-0-	-3907	-0-	76	1	5143	2	Y	174	171	0			13
							293	4	191	9							
02	8680	X	6977	-0-	-1703	-0-	106	1	6255	2	Y	79	83	0			9
							529	4	87	9							
03	9610	X	8930	-0-	-680	-0-	150	1	8112	2	Y	158	151	0			16
							494	4	174	9							
04	9030	X	8499	-0-	-531	-0-	127	1	7636	2	Y	44	54	0			6
							688	4	48	9							
05	9331	X	7443	-0-	-1888	-0-	328	1	5187	2	Y	69	68	0			7
							1852	4	76	9							

LIGHT RANCH WELL #: 4 RRCID -> 269333 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881	X	6680	-0-	-4201	-0-	70	1	6031	2	Y	196	195	0			18
							363	4	216	9							
01	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	120	1	8046	2	Y	305	300	0			23
							458	4	336	9							
02	6608	X	6153	-0-	-455	-0-	93	1	5453	2	Y	133	140	0			16
							461	4	146	9							
03	7316	X	5577	-0-	-1739	-0-	92	1	4983	2	Y	181	179	0			18
							303	4	199	9							
04	7080	X	6206	-0-	-874	-0-	84	1	5082	2	Y	529	477	0			70
							458	4	582	9							
05	7316	X	7113	-0-	-203	-0-	287	1	4537	2	Y	608	620	0			58
							1620	4	669	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	220	1	11782	2	Y	1205	1216	0			60
							14	4	1326	9							
01	11470	X	9301	-0-	-2169	-0-	191	1	8180	2	Y	830	844	0			46
							17	4	913	9							
02	31388	X	18400	-0-	-12988	-0-	512	1	16350	2	Y	1390	1268	0			168
							9	4	1529	9							
03	34751	X	19338	-0-	-15413	-0-	843	1	17190	2	Y	1175	1249	0			94
							12	4	1293	9							
04	33630	X	12225	-0-	-21405	-0-	260	1	11140	2	Y	741	789	0			46
							10	4	815	9							
05	20367	X	18060	-0-	-2307	-0-	620	1	16149	2	Y	1172	1172	0			46
							2	4	1289	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13764 X	8621	-0-	-5143	-0-	140	1	7525	2	Y	861	837	0			69
						9	4	947	9							
01	30907 X	13870	-0-	-17037	-0-	287	1	12272	2	Y	1169	1174	0			64
						25	4	1286	9							
02	33740 X	17204	-0-	-16536	-0-	473	1	15106	2	Y	1470	1357	0			177
						8	4	1617	9							
03	37355 X	16583	-0-	-20772	-0-	713	1	14531	2	Y	1207	1288	0			96
						11	4	1328	9							
04	36150 X	11586	-0-	-24564	-0-	244	1	10468	2	Y	785	832	0			49
						10	4	864	9							
*05	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	723	1	18829	2	Y	488	518	0			19
						2	4	537	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16004 X	16004	-0-	-0-	-0-	261	1	14021	2	Y	1551	1525	0			107
						16	4	1706	9							
01	28830 X	16300	-0-	-12530	-0-	338	1	14447	2	Y	1350	1383	0			74
						30	4	1485	9							
02	32032 X	14942	-0-	-17090	-0-	416	1	13312	2	Y	1097	1039	0			132
						7	4	1207	9							
03	35464 X	20115	-0-	-15349	-0-	877	1	17884	2	Y	1219	1254	0			97
						13	4	1341	9							
04	34320 X	16627	-0-	-17693	-0-	350	1	15021	2	Y	1129	1156	0			70
						14	4	1242	9							
05	16554 X	13936	-0-	-2618	-0-	470	1	12245	2	Y	1109	1136	0			43
						1	4	1220	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25327 X	12952	-0-	-12375	-0-	220	1	11798	2	Y	836	812	0			65
						14	4	920	9							
01	17267 X	12682	-0-	-4585	-0-	270	1	11541	2	Y	770	793	0			42
						24	4	847	9							
02	15596 X	10067	-0-	-5529	-0-	233	1	7456	2	Y	2158	1940	0			260
						4	4	2374	9							
03	17143 X	10486	-0-	-6657	-0-	369	1	7521	2	Y	2355	2427	0			188
						5	4	2591	9							
04	12540 X	9020	-0-	-3520	-0-	191	1	8193	2	Y	571	723	0			36
						8	4	628	9							
05	12958 X	6124	-0-	-6834	-0-	206	1	5370	2	Y	497	514	0			19
						1	4	547	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	514	1	27604	2	Y	1490	1536	0			83
						32	4	1639	9							
01	18259 X	15800	-0-	-2459	-0-	334	1	14281	2	Y	1051	1076	0			58
						29	4	1156	9							
02	16492 X	10516	-0-	-5976	-0-	290	1	9276	2	Y	859	813	0			104
						5	4	945	9							
03	20263 X	20263	-0-	-0-	-0-	894	1	18236	2	Y	1018	1041	0			81
						13	4	1120	9							
04	17670 X	14616	-0-	-3054	-0-	311	1	13351	2	Y	856	884	0			53
						12	4	942	9							
05	18259 X	15401	-0-	-2858	-0-	530	1	13798	2	Y	974	989	0			38
						2	4	1071	9							

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
12	30039 X	20128	-0-	-9911	-0-	332	1	17828	2	Y	1770	1729	0			135
						21	4	1947	9							
01	23684 X	20738	-0-	-2946	-0-	433	1	18514	2	Y	1594	1641	0			88
						38	4	1753	9							
02	21392 X	15194	-0-	-6198	-0-	404	1	12907	2	Y	1705	1587	0			206
						7	4	1876	9							
03	23374 X	16012	-0-	-7362	-0-	685	1	13973	2	Y	1222	1330	0			98
						10	4	1344	9							
04	20070 X	16208	-0-	-3862	-0-	339	1	14534	2	Y	1202	1225	0			75
						13	4	1322	9							
05	20739 X	17235	-0-	-3504	-0-	582	1	15155	2	Y	1360	1382	0			53
						2	4	1496	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36735 X	26949	-0-	-9786	-0-	457	1	24524	2	Y	1764	1779	0			109
						28	4	1940	9							
01	25023 X	25023	-0-	-0-	-0-	531	1	22692	2	Y	1594	1615	0			88
						47	4	1753	9							
02	23594 X	23594	-0-	-0-	-0-	663	1	21205	2	Y	1559	1459	0			188
						11	4	1715	9							
03	23777 X	22467	-0-	-1310	-0-	969	1	19750	2	Y	1576	1638	0			126
						14	4	1734	9							
04	23010 X	17989	-0-	-5021	-0-	376	1	16126	2	Y	1338	1381	0			83
						15	4	1472	9							
*05	23777 X	20702	-0-	-3075	-0-	707	1	18429	2	Y	1422	1449	0			56
						2	4	1564	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41323 X	29396	-0-	-11927	-0-	500	1	26841	2	Y	1840	1847	0			133
						31	4	2024	9							
01	31186 X	24036	-0-	-7150	-0-	516	1	22049	2	Y	1296	1358	0			71
						45	4	1426	9							
02	28168 X	26556	-0-	-1612	-0-	752	1	24033	2	Y	1598	1476	0			193
						13	4	1758	9							
03	31186 X	17116	-0-	-14070	-0-	752	1	15322	2	Y	937	1055	0			75
						11	4	1031	9							
04	30180 X	18234	-0-	-11946	-0-	389	1	16662	2	Y	1062	1071	0			66
						15	4	1168	9							
05	29388 X	17820	-0-	-11568	-0-	605	1	15761	2	Y	1320	1334	0			52
						2	4	1452	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49135 X	38924	-0-	-10211	-0-	647	1	34724	2	Y	3194	3129	0			241
						40	4	3513	9							
01	45663 X	37823	-0-	-7840	-0-	790	1	33774	2	Y	2900	2982	0			159
						69	4	3190	9							
02	41244 X	25478	-0-	-15766	-0-	703	1	22463	2	Y	2091	1998	0			252
						12	4	2300	9							
03	43617 X	28708	-0-	-14909	-0-	1218	1	24839	2	Y	2394	2455	0			191
						18	4	2633	9							
04	37680 X	30463	-0-	-7217	-0-	627	1	26892	2	Y	2654	2680	0			165
						25	4	2919	9							
05	38936 X	34612	-0-	-4324	-0-	1157	1	30150	2	Y	3001	3049	0			117
						4	4	3301	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40796	X	19134	-0-	-21662	-0-	320	1	17146	2	Y	1498	1472	0			110
							20	4	1648	9							
01	30659	X	16420	-0-	-14239	-0-	340	1	14535	2	Y	1377	1411	0			76
							30	4	1515	9							
02	22988	X	18301	-0-	-4687	-0-	521	1	16660	2	Y	1010	964	0			122
							9	4	1111	9							
03	23746	X	20383	-0-	-3363	-0-	905	1	18444	2	Y	928	976	0			74
							13	4	1021	9							
04	22770	X	21676	-0-	-1094	-0-	468	1	20070	2	Y	1018	1029	0			63
							18	4	1120	9							
05	20274	X	11898	-0-	-8376	-0-	403	1	10509	2	Y	895	923	0			35
							1	4	985	9							

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
12	33821	X	8466	-0-	-25355	-0-	140	1	7517	2	Y	727	711	0			54
							9	4	800	9							
01	9548	X	8200	-0-	-1348	-0-	171	1	7317	2	Y	634	653	0			35
							15	4	697	9							
02	8624	X	7747	-0-	-877	-0-	219	1	7011	2	Y	466	445	0			56
							4	4	513	9							
03	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	516	1	10528	2	Y	482	500	0			38
							8	4	530	9							
04	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	217	1	9301	2	Y	469	478	0			29
							9	4	516	9							
05	8587	X	7070	-0-	-1517	-0-	234	1	6109	2	Y	660	663	0			26
							1	4	726	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34968	X	13288	-0-	-21680	-0-	223	1	11969	2	Y	984	972	0			75
							14	4	1082	9							
01	28365	X	11223	-0-	-17142	-0-	233	1	9944	2	Y	933	957	0			51
							20	4	1026	9							
02	23912	X	22916	-0-	-996	-0-	651	1	20814	2	Y	1309	1202	0			158
							11	4	1440	9							
03	26474	X	20515	-0-	-5959	-0-	913	1	18613	2	Y	887	974	0			71
							13	4	976	9							
04	17627	X	17627	-0-	-0-	-0-	383	1	16438	2	Y	719	745	0			45
							15	4	791	9							
*05	25358	X	11182	-0-	-14176	-0-	404	1	10518	2	Y	235	271	0			9
							1	4	259	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44113	X	22778	-0-	-21335	-0-	380	1	20412	2	Y	1784	1717	0			143
							24	4	1962	9							
01	44113	X	21965	-0-	-22148	-0-	464	1	19812	2	Y	1498	1559	0			82
							41	4	1648	9							
02	39844	X	15002	-0-	-24842	-0-	419	1	13406	2	Y	1064	1018	0			128
							7	4	1170	9							
03	30256	X	17818	-0-	-12438	-0-	771	1	15715	2	Y	1201	1233	0			96
							11	4	1321	9							
04	24270	X	15675	-0-	-8595	-0-	327	1	13996	2	Y	1217	1237	0			76
							13	4	1339	9							
05	22785	X	12081	-0-	-10704	-0-	398	1	10383	2	Y	1181	1211	0			46
							1	4	1299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36456	X	22667	-0-	-13789	-0-	383	1	20563	2	Y	1543	1527	0			100
							24	4	1697	9							
01	36456	X	21755	-0-	-14701	-0-	463	1	19781	2	Y	1336	1363	0			73
							41	4	1470	9							
02	32144	X	14153	-0-	-17991	-0-	398	1	12707	2	Y	946	905	0			114
							7	4	1041	9							
03	33666	X	15056	-0-	-18610	-0-	681	1	13882	2	Y	439	518	0			35
							10	4	483	9							
04	23790	X	16171	-0-	-7619	-0-	342	1	14663	2	Y	1048	1018	0			65
							13	4	1153	9							
05	22661	X	16856	-0-	-5805	-0-	578	1	15056	2	Y	1109	1131	0			43
							2	4	1220	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56358	X	32813	-0-	-23545	-0-	558	1	29937	2	Y	2075	2029	0			157
							35	4	2283	9							
01	56358	X	31964	-0-	-24394	-0-	684	1	29209	2	Y	1828	1885	0			100
							60	4	2011	9							
02	50904	X	20977	-0-	-29927	-0-	590	1	18862	2	Y	1377	1311	0			166
							10	4	1515	9							
03	41757	X	20996	-0-	-20761	-0-	904	1	18428	2	Y	1501	1547	0			120
							13	4	1651	9							
04	33300	X	19766	-0-	-13534	-0-	416	1	17830	2	Y	1367	1402	0			85
							16	4	1504	9							
05	32798	X	22013	-0-	-10785	-0-	761	1	19832	2	Y	1289	1324	0			50
							2	4	1418	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56947	X	40758	-0-	-16189	-0-	697	1	37404	2	Y	2376	2414	0			120
							43	4	2614	9							
01	56947	X	28089	-0-	-28858	-0-	605	1	25848	2	Y	1439	1480	0			79
							53	4	1583	9							
02	51436	X	18079	-0-	-33357	-0-	518	1	16570	2	Y	893	864	0			108
							9	4	982	9							
03	43493	X	19584	-0-	-23909	-0-	864	1	17617	2	Y	991	1020	0			79
							13	4	1090	9							
04	39450	X	20055	-0-	-19395	-0-	430	1	18444	2	Y	1058	1071	0			66
							17	4	1164	9							
05	40765	X	20991	-0-	-19774	-0-	735	1	19161	2	Y	994	1021	0			39
							2	4	1093	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57009	X	44962	-0-	-12047	-0-	768	1	41203	2	Y	2675	2692	0			149
							48	4	2943	9							
01	56389	X	32418	-0-	-23971	-0-	696	1	29748	2	Y	1739	1792	0			96
							61	4	1913	9							
02	50932	X	31840	-0-	-19092	-0-	902	1	28830	2	Y	1903	1769	0			230
							15	4	2093	9							
03	45043	X	30682	-0-	-14361	-0-	1335	1	27223	2	Y	1913	1990	0			153
							20	4	2104	9							
04	43500	X	21500	-0-	-22000	-0-	457	1	19575	2	Y	1318	1389	0			82
							18	4	1450	9							
05	44950	X	24461	-0-	-20489	-0-	852	1	22194	2	Y	1284	1316	0			50
							3	4	1412	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45663 X	31659	-0-	-14004	-0-	542	1	29079	2	Y	1822	1778	0			134
						34	4	2004	9							
01	45663 X	28651	-0-	-17012	-0-	617	1	26359	2	Y	1474	1527	0			81
						54	4	1621	9							
02	41244 X	18485	-0-	-22759	-0-	525	1	16789	2	Y	1056	1010	0			127
						9	4	1162	9							
03	38626 X	20573	-0-	-18053	-0-	892	1	18184	2	Y	1349	1368	0			108
						13	4	1484	9							
04	31260 X	19869	-0-	-11391	-0-	421	1	18056	2	Y	1250	1280	0			78
						17	4	1375	9							
05	31651 X	22137	-0-	-9514	-0-	763	1	19883	2	Y	1354	1379	0			53
						2	4	1489	9							

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
12	55304 X	43298	-0-	-12006	-0-	735	1	39429	2	Y	2807	2758	0			210
						46	4	3088	9							
01	55304 X	42773	-0-	-12531	-0-	912	1	38966	2	Y	2559	2628	0			141
						80	4	2815	9							
02	45584 X	30508	-0-	-15076	-0-	849	1	27128	2	Y	2288	2153	0			276
						14	4	2517	9							
03	50468 X	32733	-0-	-17735	-0-	1342	1	27352	2	Y	3654	3638	0			292
						20	4	4019	9							
04	42390 X	30706	-0-	-11684	-0-	630	1	27020	2	Y	2755	2875	0			172
						25	4	3031	9							
05	43307 X	33859	-0-	-9448	-0-	1164	1	30333	2	Y	2144	2232	0			84
						4	4	2358	9							

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
12	48329 X	23692	-0-	-24637	-0-	397	1	21328	2	Y	1765	1736	0			130
						25	4	1942	9							
01	48329 X	23070	-0-	-25259	-0-	485	1	20735	2	Y	1643	1683	0			90
						43	4	1807	9							
02	43652 X	13421	-0-	-30231	-0-	374	1	11943	2	Y	998	968	0			120
						6	4	1098	9							
03	31496 X	17109	-0-	-14387	-0-	730	1	14877	2	Y	1355	1367	0			108
						11	4	1491	9							
04	24150 X	13961	-0-	-10189	-0-	289	1	12397	2	Y	1149	1185	0			72
						11	4	1264	9							
05	23684 X	17957	-0-	-5727	-0-	615	1	16022	2	Y	1198	1223	0			47
						2	4	1318	9							

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
12	40734 X	26804	-0-	-13930	-0-	454	1	24363	2	Y	1781	1735	0			134
						28	4	1959	9							
01	44082 X	26355	-0-	-17727	-0-	560	1	23942	2	Y	1640	1684	0			90
						49	4	1804	9							
02	39900 X	18353	-0-	-21547	-0-	514	1	16433	2	Y	1270	1207	0			153
						9	4	1397	9							
03	44175 X	18771	-0-	-25404	-0-	802	1	16345	2	Y	1465	1501	0			117
						12	4	1612	9							
04	26760 X	17109	-0-	-9651	-0-	358	1	15345	2	Y	1265	1303	0			79
						14	4	1392	9							
05	26815 X	19367	-0-	-7448	-0-	670	1	17464	2	Y	1119	1154	0			44
						2	4	1231	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42439	X	33868	-0-	-8571	-0-	564	1	30258	2	Y	2737	2678	0			203
							35	4	3011	9							
01	42439	X	32287	-0-	-10152	-0-	677	1	28918	2	Y	2394	2465	0			132
							59	4	2633	9							
02	35672	X	22522	-0-	-13150	-0-	619	1	19801	2	Y	1902	1804	0			230
							10	4	2092	9							
03	39494	X	24467	-0-	-15027	-0-	1029	1	20970	2	Y	2230	2282	0			178
							15	4	2453	9							
04	33480	X	23032	-0-	-10448	-0-	472	1	20230	2	Y	2101	2148	0			131
							19	4	2311	9							
05	33883	X	21585	-0-	-12298	-0-	712	1	18543	2	Y	2116	2164	0			83
							2	4	2328	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36890	X	25503	-0-	-11387	-0-	431	1	23109	2	Y	1760	1723	0			131
							27	4	1936	9							
01	36890	X	23387	-0-	-13503	-0-	496	1	21204	2	Y	1494	1543	0			82
							44	4	1643	9							
02	33320	X	15616	-0-	-17704	-0-	435	1	13916	2	Y	1144	1088	0			138
							7	4	1258	9							
03	26536	X	16546	-0-	-9990	-0-	741	1	15111	2	Y	621	709	0			50
							11	4	683	9							
04	24690	X	15006	-0-	-9684	-0-	320	1	13697	2	Y	887	882	0			55
							13	4	976	9							
05	25513	X	15352	-0-	-10161	-0-	521	1	13588	2	Y	1128	1139	0			44
							2	4	1241	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29047	X	14003	-0-	-15044	-0-	235	1	12609	2	Y	1040	991	0			93
							15	4	1144	9							
01	29047	X	11230	-0-	-17817	-0-	242	1	10325	2	Y	584	645	0			32
							21	4	642	9							
02	23184	X	14997	-0-	-8187	-0-	429	1	13723	2	Y	762	702	0			92
							7	4	838	9							
03	22382	X	22123	-0-	-259	-0-	978	1	19937	2	Y	1085	1090	0			87
							14	4	1194	9							
04	21660	X	15005	-0-	-6655	-0-	324	1	13878	2	Y	718	760	0			45
							13	4	790	9							
*05	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	587	1	15306	2	Y	770	785	0			30
							2	4	847	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37293	X	26757	-0-	-10536	-0-	450	1	24160	2	Y	1926	1883	0			147
							28	4	2119	9							
01	37293	X	25056	-0-	-12237	-0-	534	1	22816	2	Y	1508	1572	0			83
							47	4	1659	9							
02	33684	X	18454	-0-	-15230	-0-	519	1	16594	2	Y	1211	1148	0			146
							9	4	1332	9							
03	27094	X	18104	-0-	-8990	-0-	786	1	16021	2	Y	1168	1221	0			93
							12	4	1285	9							
04	25890	X	16979	-0-	-8911	-0-	351	1	15065	2	Y	1408	1413	0			88
							14	4	1549	9							
05	26753	X	20792	-0-	-5961	-0-	708	1	18436	2	Y	1496	1526	0			58
							2	4	1646	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	197	1	10569	2	Y	916	896	0			70
							12	4	1008	9							
01	13454	X	12380	-0-	-1074	-0-	260	1	11121	2	Y	887	908	0			49
							23	4	976	9							
02	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	644	1	20582	2	Y	1256	1153	0			152
							11	4	1382	9							
03	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	665	1	13553	2	Y	1143	1204	0			91
							10	4	1257	9							
04	12720	X	11629	-0-	-1091	-0-	246	1	10555	2	Y	744	789	0			46
							10	4	818	9							
05	25048	X	14415	-0-	-10633	-0-	498	1	12972	2	Y	857	870	0			33
							2	4	943	9							

LIGHT RANCH WELL #: 8 RRCID -> 274263 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30194	X	23528	-0-	-6666	-0-	230	1	19710	2	Y	2183	2160	0			203
							1187	4	2401	9							
01	30194	X	20335	-0-	-9859	-0-	246	1	16584	2	Y	2327	2356	0			174
							945	4	2560	9							
02	27272	X	16185	-0-	-11087	-0-	225	1	13264	2	Y	1431	1437	0			168
							1122	4	1574	9							
03	30194	X	17397	-0-	-12797	-0-	270	1	14566	2	Y	1522	1537	0			153
							887	4	1674	9							
04	25350	X	14419	-0-	-10931	-0-	193	1	11619	2	Y	1419	1385	0			187
							1046	4	1561	9							
*05	24220	X	24220	-0-	-0-	-0-	1026	1	16206	2	Y	1092	1175	0			104
							5787	4	1201	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29016	X	21322	-0-	-7694	-0-	356	1	19127	2	Y	1652	1618	0			123
							22	4	1817	9							
01	25079	X	20904	-0-	-4175	-0-	439	1	18779	2	Y	1497	1538	0			82
							39	4	1647	9							
02	22652	X	14340	-0-	-8312	-0-	398	1	12722	2	Y	1103	1052	0			133
							7	4	1213	9							
03	25048	X	14083	-0-	-10965	-0-	632	1	12878	2	Y	513	605	0			41
							9	4	564	9							
04	20640	X	14067	-0-	-6573	-0-	292	1	12506	2	Y	1144	1114	0			71
							11	4	1258	9							
05	21328	X	16975	-0-	-4353	-0-	579	1	15087	2	Y	1188	1213	0			46
							2	4	1307	9							

LIGHT RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274432 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30964	X	30964	-0-	-0-	-0-	299	1	25675	2	Y	3130	3048	0			292
							1547	4	3443	9							
01	29078	X	26013	-0-	-3065	-0-	313	1	21076	2	Y	3112	3172	0			232
							1201	4	3423	9							
02	26264	X	21822	-0-	-4442	-0-	295	1	17402	2	Y	2412	2362	0			282
							1472	4	2653	9							
03	29078	X	25240	-0-	-3838	-0-	365	1	19665	2	Y	3648	3564	0			366
							1197	4	4013	9							
04	28140	X	20054	-0-	-8086	-0-	264	1	15903	2	Y	2232	2304	0			294
							1432	4	2455	9							
05	29078	X	28837	-0-	-241	-0-	1155	1	18247	2	Y	2654	2695	0			253
							6516	4	2919	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36308	X	36308	-0-	-0-	-0-	621	1	33312	2	Y	2124	2120	0			128
							39	4	2336	9							
01	26578	X	26578	-0-	-0-	-0-	568	1	24284	2	Y	1524	1568	0			84
							50	4	1676	9							
02	23884	X	18039	-0-	-5845	-0-	510	1	16293	2	Y	1115	1064	0			135
							9	4	1227	9							
03	26443	X	17805	-0-	-8638	-0-	773	1	15759	2	Y	1147	1190	0			92
							11	4	1262	9							
04	25590	X	16984	-0-	-8606	-0-	355	1	15232	2	Y	1257	1271	0			78
							14	4	1383	9							
05	26443	X	19338	-0-	-7105	-0-	664	1	17302	2	Y	1245	1274	0			49
							2	4	1370	9							

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LIGHT RANCH WELL #: 11 RRCID -> 277027 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7859 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 7876 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

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

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE G GU3 WELL #: 1H RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385

12	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-			Y	-0-			-0-
01	12121 X	-0-	-0-	-12121	-0-			Y	-0-			-0-
02	10724 X	-0-	-0-	-10724	-0-			Y	-0-			-0-
03	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-			Y	-0-			-0-
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

12	8432 X	7536	-0-	-896	-0-	268 483	1 9	6785	2	Y	439	275	0	195	1	42
01	8432 X	7393	-0-	-1039	-0-	295 476	1 9	6622	2	Y	433	306	0	125	1	44
02	7672 X	6604	-0-	-1068	-0-	279 388	1 9	5937	2	Y	353	222	0	123	1	52
03	8494 X	7769	-0-	-725	-0-	314 503	1 9	6952	2	Y	457	362	0	96	1	51
04	8130 X	7366	-0-	-764	-0-	283 480	1 9	6603	2	Y	436	377	0	59	1	51
*05	7591 X	7591	-0-	-0-	-0-	315 459	1 9	6817	2	Y	417	391	0	32	1	45

BRISCOE "G" WELL #: 2H RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124

12	12493 X	10520	-0-	-1973	-0-	379 582	1 9	9559	2	Y	529	333	0	233	1	50
01	11997 X	10356	-0-	-1641	-0-	415 640	1 9	9301	2	Y	582	411	0	162	1	59
02	10724 X	9804	-0-	-920	-0-	416 523	1 9	8865	2	Y	475	298	0	166	1	70
03	11470 X	10546	-0-	-924	-0-	432 559	1 9	9555	2	Y	508	414	0	107	1	57
04	10710 X	10297	-0-	-413	-0-	399 556	1 9	9342	2	Y	505	434	0	69	1	59
05	10850 X	9980	-0-	-870	-0-	415 554	1 9	9011	2	Y	504	470	0	39	1	54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 255731 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7161	X	5778	-0-	-1383	-0-	208	1	5153	2	Y	379	238	0	171	1	36
							417	9									
01	6727	X	4467	-0-	-2260	-0-	177	1	3995	2	Y	268	189	0	88	1	27
							295	9									
02	6076	X	4804	-0-	-1272	-0-	203	1	4337	2	Y	240	148	0	84	1	35
							264	9									
03	6727	X	6415	-0-	-312	-0-	259	1	5732	2	Y	385	296	0	81	1	43
							424	9									
04	6180	X	5273	-0-	-907	-0-	199	1	4676	2	Y	362	314	0	49	1	42
							398	9									
05	5766	X	5550	-0-	-216	-0-	226	1	4916	2	Y	371	344	0	29	1	40
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257818 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915

12	25978	X	17274	-0-	-8704	-0-	663	1	16611	2	Y	-0-					-0-
01	26815	X	18228	-0-	-8587	-0-	774	1	17454	2	Y	-0-					-0-
02	22036	X	16023	-0-	-6013	-0-	715	1	15308	2	Y	-0-					-0-
03	19995	X	15570	-0-	-4425	-0-	674	1	14896	2	Y	-0-					-0-
04	19140	X	3068	-0-	-16072	-0-	125	1	2943	2	Y	-0-					-0-
05	18228	X	15395	-0-	-2833	-0-	678	1	14717	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

12	25978	X	20974	-0-	-5004	-0-	805	1	20169	2	Y	-0-					-0-
01	24676	X	18826	-0-	-5850	-0-	801	1	18025	2	Y	-0-					-0-
02	22148	X	5477	-0-	-16671	-0-	245	1	5232	2	Y	-0-					-0-
03	23932	X	15986	-0-	-7946	-0-	693	1	15293	2	Y	-0-					-0-
04	20310	X	19006	-0-	-1304	-0-	776	1	18230	2	Y	-0-					-0-
05	20987	X	17587	-0-	-3400	-0-	774	1	16813	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

12	36487	X	30203	-0-	-6284	-0-	30203	2			Y	-0-					24
01	36487	X	32310	-0-	-4177	-0-	32310	2			Y	-0-					24
02	33292	X	31364	-0-	-1928	-0-	31364	2			Y	-0-					24
03	36859	X	31060	-0-	-5799	-0-	31060	2			Y	-0-					24
04	36040	X	36040	-0-	-0-	-0-	36040	2			Y	-0-					24
05	34720	X	33402	-0-	-1318	-0-	33402	2			Y	-0-					24

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

12	27342	X	19191	-0-	-8151	-0-	736	1	18455	2	Y	-0-					-0-
01	27342	X	18160	-0-	-9182	-0-	774	1	17386	2	Y	-0-					-0-
02	20636	X	14670	-0-	-5966	-0-	655	1	14015	2	Y	-0-					-0-
03	22847	X	14147	-0-	-8700	-0-	612	1	13535	2	Y	-0-					-0-
04	20550	X	17072	-0-	-3478	-0-	698	1	16374	2	Y	-0-					-0-
05	19189	X	17467	-0-	-1722	-0-	770	1	16697	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6281	-0-	-911	-0-	226	1	5702	2	Y	321	201	0	150	1	30
							353	9									
01	6851	X	5607	-0-	-1244	-0-	225	1	5060	2	Y	293	206	0	87	1	30
							322	9									
02	6188	X	5658	-0-	-530	-0-	235	1	5093	2	Y	300	182	0	104	1	44
							330	9									
03	6789	X	6019	-0-	-770	-0-	242	1	5333	2	Y	404	318	0	85	1	45
							444	9									
04	6480	X	6103	-0-	-377	-0-	233	1	5498	2	Y	338	298	0	46	1	39
							372	9									
05	6293	X	6112	-0-	-181	-0-	256	1	5526	2	Y	300	284	0	23	1	32
							330	9									

BRISCOE "B" WELL #: 2H RRCID -> 258126 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7697 - 12725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8680	X	7349	-0-	-1331	-0-	267	1	6726	2	Y	324	202	0	151	1	31
							356	9									
01	8184	X	7182	-0-	-1002	-0-	291	1	6535	2	Y	324	229	0	93	1	33
							356	9									
02	7392	X	6914	-0-	-478	-0-	295	1	6299	2	Y	291	179	0	102	1	43
							320	9									
03	8184	X	7200	-0-	-984	-0-	297	1	6533	2	Y	336	270	0	71	1	38
							370	9									
04	7620	X	6934	-0-	-686	-0-	264	1	6239	2	Y	392	330	0	54	1	46
							431	9									
05	7657	X	7325	-0-	-332	-0-	302	1	6527	2	Y	451	413	0	35	1	49
							496	9									

BRISCOE "G" WELL #: 4H RRCID -> 258147 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8119 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	265	1	6614	2	Y	-0-	70	1			-0-
01	8370	X	7578	-0-	-792	-0-	305	1	6863	2	Y	373	263	0	72	1	38
							410	9									
02	7392	X	7142	-0-	-250	-0-	297	1	6392	2	Y	412	246	0	144	1	60
							453	9									
03	7781	X	7341	-0-	-440	-0-	297	1	6531	2	Y	466	376	0	98	1	52
							513	9									
04	7470	X	7268	-0-	-202	-0-	275	1	6475	2	Y	471	404	0	64	1	55
							518	9									
05	7905	X	7298	-0-	-607	-0-	299	1	6476	2	Y	475	442	0	37	1	51
							523	9									

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	11640	-0-	-8014	-0-	447	1	11193	2	Y	-0-					-0-
01	19654	X	10795	-0-	-8859	-0-	459	1	10336	2	Y	-0-					-0-
02	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	981	1	20987	2	Y	-0-					-0-
03	20958	X	20958	-0-	-0-	-0-	908	1	20050	2	Y	-0-					-0-
04	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	791	1	18613	2	Y	-0-					-0-
05	24335	X	16959	-0-	-7376	-0-	747	1	16212	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54219	X	21593	-0-	-32626	-0-	21593	2			Y	-0-					321
01	54219	X	21174	-0-	-33045	-0-	21174	2			Y	-0-					321
02	23352	X	16326	-0-	-7026	-0-	16243	2	83	9	Y	75					396
03	25854	X	21418	-0-	-4436	-0-	21351	2	67	9	Y	61					457
04	25020	X	22017	-0-	-3003	-0-	21986	2	31	9	Y	28					485
*05	22323	X	22323	-0-	-0-	-0-	22289	2	34	9	Y	31					516

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5859	X	5312	-0-	-547	-0-	186	1	4689	2	Y	397	249	0	182	1	38
							437	9									
01	5859	X	3074	-0-	-2785	-0-	118	1	2695	2	Y	237	168	0	83	1	24
							261	9									
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
03	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	335	1	7373	2	Y	277	188	0	58	1	31
							305	9									
04	5820	X	5715	-0-	-105	-0-	219	1	5157	2	Y	308	261	0	42	1	36
							339	9									
*05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	223	1	4785	2	Y	316	293	0	25	1	34
							348	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

12	7440	X	5088	-0-	-2352	-0-	178	1	4464	2	Y	405	255	0	196	1	38
							446	9									
01	6200	X	5464	-0-	-736	-0-	210	1	4751	2	Y	457	322	0	127	1	46
							503	9									
02	5180	X	5164	-0-	-16	-0-	211	1	4503	2	Y	409	253	0	142	1	60
							450	9									
03	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	245	1	5384	2	Y	496	396	0	104	1	56
							546	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	227	1	5357	2	Y	442	386	0	61	1	51
							486	9									
*05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	249	1	5410	2	Y	434	404	0	34	1	47
							477	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480

12	5921	X	4896	-0-	-1025	-0-	181	1	4540	2	Y	159	99	0	111	1	15
							175	9									
01	5611	X	3751	-0-	-1860	-0-	158	1	3512	2	Y	74	51	0	30	1	8
							81	9									
02	5012	X	4210	-0-	-802	-0-	177	1	3733	2	Y	273	145	0	96	1	40
							300	9									
03	5394	X	4238	-0-	-1156	-0-	172	1	3804	2	Y	238	201	0	50	1	27
							262	9									
04	4920	X	4722	-0-	-198	-0-	179	1	4218	2	Y	295	247	0	41	1	34
							325	9									
*05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	233	1	5085	2	Y	328	302	0	25	1	35
							361	9									

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

12	31558	X	28235	-0-	-3323	-0-	1067	1	26721	2	Y	406	255	0	178	1	38
							447	9									
01	30907	X	27724	-0-	-3183	-0-	1162	1	26088	2	Y	431	304	0	121	1	44
							474	9									
02	27496	X	24849	-0-	-2647	-0-	1095	1	23396	2	Y	325	207	0	114	1	48
							358	9									
03	29729	X	10584	-0-	-19145	-0-	451	1	9968	2	Y	150	150	0	31	1	17
							165	9									
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					Y	-0-	17	0			-0-
05	28241	X	33	-0-	-28208	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25234	X	24197	-0-	-1037	-0-	909	1	22826	2	Y	420	263	0	192	1	40
							462	9									
01	24924	X	23484	-0-	-1440	-0-	982	1	22045	2	Y	415	293	0	120	1	42
							457	9									
02	22176	X	21349	-0-	-827	-0-	938	1	20071	2	Y	309	198	0	108	1	45
							340	9									
03	24428	X	15277	-0-	-9151	-0-	650	1	14371	2	Y	233	203	0	49	1	26
							256	9									
04	23430	X	-0-	-0-	-23430	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	24211	X	23873	-0-	-338	-0-	1028	1	22248	2	Y	543	442	0	42	1	59
							597	9									

BRISCOE C WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276

12	9765	X	7004	-0-	-2761	-0-	256	1	6418	2	Y	300	188	0	139	1	28
							330	9									
01	9765	X	4445	-0-	-5320	-0-	184	1	4130	2	Y	119	83	0	52	1	12
							131	9									
02	8372	X	1613	-0-	-6759	-0-	72	1	1541	2	Y	-0-	12	0			-0-
03	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	494	1	10925	2	Y	270	183	0	57	1	30
							297	9									
04	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	341	1	8030	2	Y	223	197	0	30	1	26
							245	9									
*05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	359	1	7789	2	Y	271	247	0	21	1	29
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3100	N	17485	-0-	14385	14385	753	1	16591	2	Y	128	87	0	27	1	14
							141	9									
04	3000	N	20907	-0-	17907	32292	843	1	19834	2	Y	209	170	0	29	1	24
							230	9									
*05	3100	N	18493	-0-	15393	47685	804	1	17488	2	Y	183	173	0	14	1	20
							201	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	32	23	0	6	1	3
							35	9									
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1065	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	145	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1	392	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11222	X	9080	-0-	-2142	-0-	334	1	8381	2	Y	332	209	0	154	1	31
							365	9									
01	11222	X	8757	-0-	-2465	-0-	356	1	8020	2	Y	346	244	0	98	1	35
							381	9									
02	10136	X	8461	-0-	-1675	-0-	363	1	7773	2	Y	295	184	0	103	1	43
							325	9									
03	10137	X	8522	-0-	-1615	-0-	356	1	7806	2	Y	327	265	0	68	1	37
							360	9									
04	9330	X	8976	-0-	-354	-0-	352	1	8268	2	Y	324	279	0	44	1	38
							356	9									
05	9362	X	4446	-0-	-4916	-0-	192	1	4111	2	Y	130	144	0	10	1	14
							143	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

12	18011	X	13965	-0-	-4046	-0-	493	1	12354	2	Y	1016	639	0	470	1	96
							1118	9									
01	15345	X	13942	-0-	-1403	-0-	545	1	12266	2	Y	1028	726	0	294	1	104
							1131	9									
02	14588	X	14250	-0-	-338	-0-	587	1	12592	2	Y	974	595	0	340	1	143
							1071	9									
03	16151	X	13694	-0-	-2457	-0-	547	1	12052	2	Y	995	817	0	209	1	112
							1095	9									
04	15480	X	13303	-0-	-2177	-0-	503	1	11781	2	Y	926	804	0	126	1	108
							1019	9									
05	15779	X	14870	-0-	-909	-0-	613	1	13314	2	Y	857	806	0	67	1	92
							943	9									

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535

12	8370	X	6650	-0-	-1720	-0-	237	1	5983	2	Y	391	245	0	152	1	37
							430	9									
01	8370	X	2845	-0-	-5525	-0-	112	1	2518	2	Y	195	138	0	74	1	20
							215	9									
02	7224	X	-0-	-0-	-7224	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
03	7998	X	19	-0-	-7979	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

12	8029	X	6957	-0-	-1072	-0-	226	1	5669	2	Y	965	606	0	445	1	91
							1062	9									
01	7905	X	2007	-0-	-5898	-0-	84	1	1919	2	Y	4	4	0	91	1	-0-
							4	9									
02	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	275	1	5838	2	Y	355	179	0	124	1	52
							391	9									
03	10536	X	10536	-0-	-0-	-0-	399	1	8795	2	Y	1220	879	0	256	1	137
							1342	9									
04	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	275	1	6484	2	Y	964	858	0	131	1	112
							1060	9									
*05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	290	1	6313	2	Y	943	880	0	73	1	102
							1037	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	501	1	12559	2	Y	398	249	0	183	1	38
							438	9									
01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	541	1	12183	2	Y	411	290	0	117	1	42
							452	9									
02	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	548	1	11717	2	Y	325	205	0	114	1	48
							358	9									
03	13021	X	13021	-0-	-0-	-0-	547	1	12072	2	Y	365	295	0	77	1	41
							402	9									
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	492	1	11553	2	Y	376	322	0	51	1	44
							414	9									
*05	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	270	1	5804	2	Y	199	206	0	16	1	21
							219	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24800	X	24381	-0-	-419	-0-	911	1	22858	2	Y	556	349	0	250	1	53
							612	9									
01	24800	X	22982	-0-	-1818	-0-	957	1	21454	2	Y	519	366	0	153	1	53
							571	9									
02	22400	X	20948	-0-	-1452	-0-	913	1	19569	2	Y	424	267	0	148	1	62
							466	9									
03	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	927	1	20475	2	Y	485	391	0	102	1	54
							534	9									
04	23580	X	20700	-0-	-2880	-0-	826	1	19446	2	Y	389	345	0	53	1	45
							428	9									
05	24366	X	20569	-0-	-3797	-0-	888	1	19268	2	Y	375	351	0	29	1	40
							413	9									

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17931	X	17931	-0-	-0-	-0-	638	1	16097	2	Y	1087	683	0	448	1	103
							1196	9									
01	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	688	1	15449	2	Y	1023	722	0	300	1	104
							1125	9									
02	15176	X	13792	-0-	-1384	-0-	586	1	12564	2	Y	584	398	0	204	1	86
							642	9									
03	16802	X	16214	-0-	-588	-0-	674	1	14878	2	Y	602	494	0	126	1	68
							662	9									
04	16260	X	15528	-0-	-732	-0-	607	1	14287	2	Y	576	498	0	79	1	67
							634	9									
05	16802	X	15484	-0-	-1318	-0-	657	1	14246	2	Y	528	497	0	41	1	57
							581	9									

GALVAN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	35650	X	33665	-0-	-1985	-0-	1272	1	31899	2	Y	449	282	0	199	1	43
							494	9									
01	34875	X	33238	-0-	-1637	-0-	1396	1	31378	2	Y	422	298	0	124	1	43
							464	9									
02	30716	X	29474	-0-	-1242	-0-	1300	1	27835	2	Y	308	198	0	108	1	45
							339	9									
03	33976	X	22522	-0-	-11454	-0-	964	1	21294	2	Y	240	208	0	50	1	27
							264	9									
04	32640	X	29651	-0-	-2989	-0-	1194	1	28114	2	Y	312	260	0	43	1	36
							343	9									
05	33666	X	29162	-0-	-4504	-0-	1270	1	27569	2	Y	294	275	0	23	1	32
							323	9									

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
12	3131	X	2113	-0-	-1018	-0-	76	1	1925	2	Y	102	65	0	51	1	10
							112	9									
01	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	111	1	2493	2	Y	72	51	0	24	1	7
							79	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	119	1	2536	2	Y	105	60	0	37	1	15
							116	9									
03	2604	X	2479	-0-	-125	-0-	105	1	2277	2	Y	88	74	0	19	1	10
							97	9									
04	2520	N	2011	-0-	-509	-0-	79	1	1860	2	Y	65	58	0	9	1	8
							72	9									
05	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	100	1	2167	2	Y	99	88	0	8	1	11
							109	9									

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
12	6448	X	5452	-0-	-996	-0-	181	1	4563	2	Y	644	405	0	299	1	61
							708	9									
01	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	361	1	8122	2	Y	262	185	0	111	1	27
							288	9									
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	5580	X	4593	-0-	-987	-0-	180	1	3955	2	Y	416	282	0	87	1	47
							458	9									
04	6570	X	3398	-0-	-3172	-0-	123	1	2850	2	Y	386	335	0	53	1	45
							425	9									
05	6789	X	4391	-0-	-2398	-0-	173	1	3776	2	Y	402	373	0	31	1	43
							442	9									

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
12	17267	X	11747	-0-	-5520	-0-	443	1	11084	2	Y	200	125	0	96	1	19
							220	9									
01	17267	X	16223	-0-	-1044	-0-	680	1	15262	2	Y	255	180	0	68	1	26
							281	9									
02	13636	X	12153	-0-	-1483	-0-	535	1	11407	2	Y	192	123	0	67	1	28
							211	9									
03	14973	X	14081	-0-	-892	-0-	598	1	13200	2	Y	257	202	0	54	1	29
							283	9									
04	15690	X	15016	-0-	-674	-0-	601	1	14163	2	Y	229	200	0	31	1	27
							252	9									
05	16213	X	14969	-0-	-1244	-0-	650	1	14124	2	Y	177	171	0	14	1	19
							195	9									

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
12	47120	X	46376	-0-	-744	-0-	1756	1	43994	2	Y	569	357	0	250	1	54
							626	9									
01	45167	X	43891	-0-	-1276	-0-	1843	1	41424	2	Y	567	400	0	163	1	58
							624	9									
02	40740	X	39705	-0-	-1035	-0-	1756	1	37530	2	Y	381	249	0	134	1	56
							419	9									
03	45167	X	43100	-0-	-2067	-0-	1849	1	40830	2	Y	383	315	0	81	1	43
							421	9									
04	43710	X	39942	-0-	-3768	-0-	1614	1	37915	2	Y	375	323	0	51	1	44
							413	9									
05	45167	X	36915	-0-	-8252	-0-	1609	1	34956	2	Y	318	303	0	25	1	34
							350	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34379	X	31676	-0-	-2703	-0-	1204	1	30221	2	Y	228	142	0	99	1	22
							251	9									
01	34379	X	31182	-0-	-3197	-0-	1312	1	29504	2	Y	333	235	0	86	1	34
							366	9									
02	30716	X	27969	-0-	-2747	-0-	1235	1	26419	2	Y	286	178	0	100	1	42
							315	9									
03	32643	X	28838	-0-	-3805	-0-	1233	1	27239	2	Y	333	268	0	70	1	37
							366	9									
04	30660	X	27490	-0-	-3170	-0-	1106	1	25998	2	Y	351	299	0	48	1	41
							386	9									
05	31682	X	26982	-0-	-4700	-0-	1172	1	25446	2	Y	331	310	0	26	1	36
							364	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734

12	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B GU1 WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE C GU2 WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

12	12896	X	10548	-0-	-2348	-0-	378	1	9518	2	Y	593	372	0	276	1	56
							652	9									
01	12214	X	4260	-0-	-7954	-0-	173	1	3831	2	Y	233	164	0	101	1	24
							256	9									
02	10528	X	1062	-0-	-9466	-0-	44	1	973	2	Y	41	44	0	15	1	6
							45	9									
03	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	498	1	10962	2	Y	427	295	0	90	1	48
							470	9									
04	12557	X	12557	-0-	-0-	-0-	483	1	11400	2	Y	613	506	0	84	1	71
							674	9									
*05	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	470	1	10243	2	Y	557	525	0	43	1	60
							613	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	19392	-0-	-2804	-0-	730	1	18343	2	Y	290	182	0	129	1	27
							319	9									
01	21832	X	21832	-0-	-0-	-0-	927	1	20791	2	Y	104	73	0	47	1	11
							114	9									
02	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	869	1	18584	2	Y	107	64	0	38	1	16
							118	9									
03	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	945	1	20832	2	Y	221	166	0	46	1	25
							243	9									
04	21120	X	19357	-0-	-1763	-0-	780	1	18369	2	Y	189	166	0	26	1	22
							208	9									
05	21824	X	18880	-0-	-2944	-0-	822	1	17869	2	Y	172	162	0	13	1	19
							189	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

12	37014	X	35039	-0-	-1975	-0-	1331	1	33370	2	Y	307	193	0	162	1	29
							338	9									
01	36177	X	32810	-0-	-3367	-0-	1385	1	31121	2	Y	276	195	0	82	1	28
							304	9									
02	31808	X	27893	-0-	-3915	-0-	1236	1	26437	2	Y	200	129	0	70	1	29
							220	9									
03	35216	X	31008	-0-	-4208	-0-	1327	1	29277	2	Y	367	278	0	77	1	41
							404	9									
04	33900	X	29159	-0-	-4741	-0-	1172	1	27598	2	Y	354	306	0	48	1	41
							389	9									
05	35030	X	27832	-0-	-7198	-0-	1211	1	26298	2	Y	294	280	0	23	1	32
							323	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

12	34410	X	27822	-0-	-6588	-0-	1054	1	26439	2	Y	299	187	0	135	1	28
							329	9									
01	33263	X	28983	-0-	-4280	-0-	1222	1	27455	2	Y	278	196	0	82	1	28
							306	9									
02	29400	X	25429	-0-	-3971	-0-	1122	1	24079	2	Y	207	133	0	72	1	30
							228	9									
03	31062	X	27024	-0-	-4038	-0-	1162	1	25629	2	Y	212	173	0	45	1	24
							233	9									
04	29130	X	25176	-0-	-3954	-0-	1018	1	23982	2	Y	160	143	0	22	1	19
							176	9									
05	28985	X	26985	-0-	-2000	-0-	1181	1	25624	2	Y	164	152	0	13	1	18
							180	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

12	9703	X	9611	-0-	-92	-0-	351	1	8777	2	Y	439	275	0	213	1	42
							483	9									
01	10199	X	8901	-0-	-1298	-0-	361	1	8138	2	Y	365	258	0	112	1	37
							402	9									
02	9744	X	515	-0-	-9229	-0-	21	1	472	2	Y	20	48	0	6	1	3
							22	9									
03	17288	X	17288	-0-	-0-	-0-	751	1	16537	2	Y	-0-	3	0			-0-
04	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	442	1	10432	2	Y	179	133	0	25	1	21
							197	9									
*05	12872	X	12872	-0-	-0-	-0-	544	1	11796	2	Y	484	415	0	38	1	52
							532	9									

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
12	8804	X	6758	-0-	-2046	-0-	243	1	6097	2	Y	380	239	0	189	1	36
							418	9									
01	8618	X	7180	-0-	-1438	-0-	303	1	6810	2	Y	61	43	0	48	1	6
							67	9									
02	7588	X	6687	-0-	-901	-0-	280	1	5979	2	Y	389	202	0	136	1	57
							428	9									
03	8153	X	7767	-0-	-386	-0-	313	1	6902	2	Y	502	398	0	105	1	56
							552	9									
04	7440	X	7298	-0-	-142	-0-	277	1	6523	2	Y	453	394	0	62	1	53
							498	9									
*05	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	320	1	6899	2	Y	412	389	0	32	1	44
							453	9									

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719

12	13237	X	9879	-0-	-3358	-0-	363	1	9095	2	Y	383	241	0	181	1	36
							421	9									
01	12599	X	12599	-0-	-0-	-0-	514	1	11566	2	Y	472	333	0	127	1	48
							519	9									
02	11228	X	584	-0-	-10644	-0-	27	1	535	2	Y	20	59	0	6	1	3
							22	9									
03	12431	X	9871	-0-	-2560	-0-	411	1	9098	2	Y	329	226	0	69	1	37
							362	9									
04	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	547	1	12870	2	Y	446	370	0	61	1	52
							491	9									
05	12586	X	11286	-0-	-1300	-0-	479	1	10358	2	Y	408	384	0	32	1	44
							449	9									

BRISCOE C WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320

12	10447	X	7579	-0-	-2868	-0-	272	1	6835	2	Y	429	269	0	210	1	41
							472	9									
01	9393	X	8705	-0-	-688	-0-	346	1	7767	2	Y	538	380	0	144	1	55
							592	9									
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	334	1	7144	2	Y	503	309	0	175	1	74
							553	9									
03	9052	X	8659	-0-	-393	-0-	349	1	7731	2	Y	526	431	0	110	1	59
							579	9									
04	8700	X	7994	-0-	-706	-0-	304	1	7171	2	Y	472	412	0	64	1	55
							519	9									
05	8897	X	8590	-0-	-307	-0-	352	1	7646	2	Y	538	493	0	42	1	58
							592	9									

BRISCOE B GU3 WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

12	5425	X	4120	-0-	-1305	-0-	145	1	3641	2	Y	304	191	0	136	1	29
							334	9									
01	5425	X	151	-0-	-5274	-0-	1	1	150	2	Y	-0-	29	1			-0-
02	4900	X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-					-0-
03	5022	X	3277	-0-	-1745	-0-	137	1	3024	2	Y	105	70	0	23	1	12
							116	9									
04	4620	X	4219	-0-	-401	-0-	167	1	3912	2	Y	127	106	0	18	1	15
							140	9									
05	4123	X	2457	-0-	-1666	-0-	107	1	2296	2	Y	49	55	0	4	1	5
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D GU1 WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	6039	-0-	-1153	-0-	211 541	1 9	5287	2	Y	492	309	0	231	1	47
01	7068	X	4265	-0-	-2803	-0-	169 312	1 9	3784	2	Y	284	201	0	101	1	29
02	6300	X	5120	-0-	-1180	-0-	227 46	1 9	4847	2	Y	42	50	0	15	1	6
03	6851	X	5640	-0-	-1211	-0-	234 230	1 9	5176	2	Y	209	148	0	44	1	23
04	6570	X	6373	-0-	-197	-0-	241 450	1 9	5682	2	Y	409	328	0	56	1	48
*05	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	289 561	1 9	6287	2	Y	510	463	0	40	1	55

BRISCOE R GU1 WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	15032	-0-	-2793	-0-	556 584	1 9	13892	2	Y	531	334	0	200	1	50
01	17422	X	15507	-0-	-1915	-0-	629 740	1 9	14138	2	Y	673	475	0	180	1	68
02	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	572 531	1 9	12269	2	Y	483	312	0	168	1	71
03	15097	X	14236	-0-	-861	-0-	591 581	1 9	13064	2	Y	528	429	0	111	1	59
04	15000	X	13647	-0-	-1353	-0-	533 562	1 9	12552	2	Y	511	441	0	70	1	59
05	15500	X	14098	-0-	-1402	-0-	599 521	1 9	12978	2	Y	474	445	0	37	1	51

BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	132 1584	1 9	3310	2	Y	1440	905	0	520	1	136
01	4278	X	1552	-0-	-2726	-0-	49 377	1 9	1126	2	Y	343	242	0	202	1	35
02	4088	X	3091	-0-	-997	-0-	118 473	1 9	2500	2	Y	430	252	0	150	1	63
03	5053	X	3939	-0-	-1114	-0-	134 875	1 9	2930	2	Y	795	602	0	167	1	89
04	4860	X	2531	-0-	-2329	-0-	85 428	1 9	2018	2	Y	389	380	0	53	1	45
05	5022	X	2253	-0-	-2769	-0-	79 374	1 9	1800	2	Y	340	322	0	26	1	37

BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	96 143	1 9	2381	2	Y	130	81	0	45	1	12
01	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	116 174	1 9	2587	2	Y	158	111	0	43	1	16
02	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	119 409	1 9	2581	2	Y	372	204	0	130	1	54
03	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	99 591	1 9	2188	2	Y	537	418	0	113	1	60
04	2790	X	2426	-0-	-364	-0-	89 230	1 9	2107	2	Y	209	216	0	29	1	24
05	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	124 239	1 9	2742	2	Y	217	201	0	17	1	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	100	-0-	-334	-0-	86	2	14	9	Y	13	7	0	5	1	1
01	434	X	98	-0-	-336	-0-	85	2	13	9	Y	12	7	0	5	1	1
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	632	X	632	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	64	43	0	14	1	7
							70	9									
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	63	55	0	8	1	7
							69	9									
*05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	196	167	0	15	1	21
							216	9									

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

12	8680	X	865	-0-	-7815	-0-	32	1	811	2	Y	20	12	0	7	1	2
							22	9									
01	8680	X	729	-0-	-7951	-0-	30	1	692	2	Y	6	5	0	2	1	1
							7	9									
02	7840	X	5775	-0-	-2065	-0-	248	1	5342	2	Y	168	85	0	59	1	25
							185	9									
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	195	1	4288	2	Y	134	116	0	28	1	15
							147	9									
04	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	128	1	3000	2	Y	43	48	0	5	1	5
							47	9									
05	6386	X	2388	-0-	-3998	-0-	101	1	2210	2	Y	70	62	0	5	1	8
							77	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

12	17151	X	17151	-0-	-0-	-0-	638	1	16081	2	Y	393	246	0	169	1	37
							432	9									
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	681	1	15267	2	Y	476	336	0	129	1	48
							524	9									
02	13664	X	9250	-0-	-4414	-0-	400	1	8551	2	Y	272	185	0	95	1	40
							299	9									
03	17267	X	14459	-0-	-2808	-0-	604	1	13335	2	Y	473	361	0	99	1	53
							520	9									
04	16590	X	13145	-0-	-3445	-0-	521	1	12259	2	Y	332	300	0	46	1	39
							365	9									
05	17143	X	14875	-0-	-2268	-0-	633	1	13800	2	Y	402	367	0	31	1	43
							442	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
02	12908	X	-0-	-0-	-12908	-0-					Y	-0-					-0-
03	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					Y	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	454	1	11351	2	Y	380	239	0	129	1	36
							418	9									
01	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	505	1	11338	2	Y	335	236	0	101	1	34
							369	9									
02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	390	1	8314	2	Y	260	165	0	91	1	38
							286	9									
03	12245	X	9777	-0-	-2468	-0-	413	1	9108	2	Y	233	196	0	49	1	26
							256	9									
04	11820	X	9932	-0-	-1888	-0-	393	1	9246	2	Y	266	225	0	36	1	31
							293	9									
05	12214	X	9953	-0-	-2261	-0-	430	1	9343	2	Y	164	164	0	13	1	18
							180	9									

BRISCOE R WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13733	X	11639	-0-	-2094	-0-	442	1	11021	2	Y	160	100	0	66	1	15
							176	9									
01	13361	X	8334	-0-	-5027	-0-	350	1	7874	2	Y	100	70	0	35	1	10
							110	9									
02	11928	X	9240	-0-	-2688	-0-	406	1	8737	2	Y	88	54	0	31	1	13
							97	9									
03	12772	X	10995	-0-	-1777	-0-	469	1	10358	2	Y	153	117	0	32	1	17
							168	9									
04	11970	X	10235	-0-	-1735	-0-	411	1	9637	2	Y	170	144	0	23	1	20
							187	9									
05	11625	X	10650	-0-	-975	-0-	457	1	9918	2	Y	250	223	0	20	1	27
							275	9									

BRISCOE B GU2 WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7254	X	5166	-0-	-2088	-0-	185	1	4654	2	Y	297	186	0	133	1	28
							327	9									
01	7254	X	6650	-0-	-604	-0-	264	1	5918	2	Y	425	300	0	110	1	43
							468	9									
02	6216	X	5626	-0-	-590	-0-	237	1	5103	2	Y	260	174	0	91	1	38
							286	9									
03	6386	X	6002	-0-	-384	-0-	247	1	5458	2	Y	270	221	0	57	1	30
							297	9									
04	6450	X	5713	-0-	-737	-0-	221	1	5200	2	Y	265	228	0	36	1	31
							292	9									
05	6665	X	5821	-0-	-844	-0-	245	1	5299	2	Y	252	236	0	20	1	27
							277	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34906	X	22218	-0-	-12688	-0-	837	1	20994	2	Y	352	222	0	145	1	33
							387	9									
01	34906	X	25586	-0-	-9320	-0-	1071	1	24117	2	Y	362	255	0	103	1	37
							398	9									
02	31528	X	17673	-0-	-13855	-0-	777	1	16620	2	Y	251	163	0	88	1	37
							276	9									
03	28737	X	21129	-0-	-7608	-0-	903	1	19953	2	Y	248	205	0	52	1	28
							273	9									
04	24750	X	23479	-0-	-1271	-0-	946	1	22259	2	Y	249	214	0	34	1	29
							274	9									
05	25575	X	21276	-0-	-4299	-0-	925	1	20085	2	Y	242	226	0	19	1	26
							266	9									

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
12	23288	X	23288	-0-	-0-	-0-	878	1	22063	2	Y	315	198	0	145	1	30
							347	9									
01	25048	X	21838	-0-	-3210	-0-	915	1	20580	2	Y	312	220	0	90	1	32
							343	9									
02	22624	X	18796	-0-	-3828	-0-	831	1	17734	2	Y	210	138	0	73	1	31
							231	9									
03	25048	X	20681	-0-	-4367	-0-	888	1	19547	2	Y	224	183	0	47	1	25
							246	9									
04	22530	X	19509	-0-	-3021	-0-	785	1	18494	2	Y	209	181	0	29	1	24
							230	9									
05	23281	X	18814	-0-	-4467	-0-	821	1	17829	2	Y	149	145	0	12	1	16
							164	9									

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9796 - 14557

12	23622	X	21456	-0-	-2166	-0-	807	1	20238	2	Y	374	235	0	186	1	35
							411	9									
01	23622	X	22846	-0-	-776	-0-	957	1	21457	2	Y	393	277	0	111	1	40
							432	9									
02	22708	X	21503	-0-	-1205	-0-	947	1	20266	2	Y	264	173	0	92	1	39
							290	9									
03	27901	X	27901	-0-	-0-	-0-	1196	1	26386	2	Y	290	235	0	61	1	33
							319	9									
04	24060	X	23058	-0-	-1002	-0-	929	1	21874	2	Y	232	206	0	32	1	27
							255	9									
05	23808	X	22076	-0-	-1732	-0-	961	1	20872	2	Y	221	207	0	17	1	24
							243	9									

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

12	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	425	1	10620	2	Y	244	154	0	105	1	23
							268	9									
01	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	522	1	11733	2	Y	269	190	0	75	1	27
							296	9									
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	498	1	10634	2	Y	218	137	0	76	1	32
							240	9									
03	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	527	1	11600	2	Y	241	196	0	50	1	27
							265	9									
04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	446	1	10521	2	Y	222	193	0	30	1	26
							244	9									
*05	11248	X	11248	-0-	-0-	-0-	483	1	10538	2	Y	206	194	0	16	1	22
							227	9									

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

12	31279	X	28137	-0-	-3142	-0-	1067	1	26743	2	Y	297	186	0	110	1	28
							327	9									
01	30287	X	19042	-0-	-11245	-0-	800	1	17993	2	Y	226	159	0	72	1	23
							249	9									
02	26880	X	18801	-0-	-8079	-0-	840	1	17961	2	Y	-0-	23	0			-0-
03	28179	X	18407	-0-	-9772	-0-	795	1	17553	2	Y	54	36	0	12	1	6
							59	9									
04	27240	X	11508	-0-	-15732	-0-	464	1	10922	2	Y	111	89	0	15	1	13
							122	9									
05	28148	X	13854	-0-	-14294	-0-	605	1	13130	2	Y	108	101	0	8	1	12
							119	9									

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
12	8618	X	4919	-0-	-3699	-0-	178	1	4454	2	Y	261	162	0	164	1	25
							287	9									
01	7130	X	3655	-0-	-3475	-0-	145	1	3266	2	Y	222	156	0	68	1	23
							244	9									
02	6776	X	3577	-0-	-3199	-0-	150	1	3234	2	Y	175	111	0	61	1	26
							193	9									
03	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	380	1	8370	2	Y	440	325	0	92	1	49
							484	9									
04	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	393	1	9269	2	Y	446	382	0	61	1	52
							491	9									
*05	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	462	1	10025	2	Y	463	429	0	36	1	50
							509	9									

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

12	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	149	1	3745	2	Y	959	602	0	524	1	91
							1055	9									
01	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	146	1	3276	2	Y	927	655	0	269	1	94
							1020	9									
02	6972	X	4833	-0-	-2139	-0-	180	1	3836	2	Y	743	469	0	259	1	109
							817	9									
03	7719	X	5400	-0-	-2319	-0-	197	1	4298	2	Y	823	668	0	172	1	92
							905	9									
04	7320	X	4843	-0-	-2477	-0-	167	1	3870	2	Y	733	640	0	100	1	85
							806	9									
05	5363	X	4368	-0-	-995	-0-	160	1	3469	2	Y	672	633	0	52	1	72
							739	9									

GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818

12	57722	X	48787	-0-	-8935	-0-	1873	1	46892	2	Y	20	12	0	9	1	2
							22	9									
01	54250	X	52292	-0-	-1958	-0-	2223	1	49918	2	Y	137	97	0	28	1	14
							151	9									
02	49000	X	47947	-0-	-1053	-0-	2141	1	45791	2	Y	14	20	0	6	1	2
							15	9									
03	54250	X	52969	-0-	-1281	-0-	2290	1	50532	2	Y	134	92	0	29	1	15
							147	9									
04	51180	X	50439	-0-	-741	-0-	2045	1	48098	2	Y	269	215	0	38	1	31
							296	9									
05	53072	X	51305	-0-	-1767	-0-	2243	1	48742	2	Y	291	269	0	22	1	31
							320	9									

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49321	X	42270	-0-	-7051	-0-	1625	1	40645	2	Y	-0-					-0-
01	45818	X	41190	-0-	-4628	-0-	1753	1	39436	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	40908	X	36388	-0-	-4520	-0-	1624	1	34764	2	Y	-0-					-0-
03	45291	X	40102	-0-	-5189	-0-	1738	1	38364	2	Y	-0-					-0-
04	42960	X	40172	-0-	-2788	-0-	1637	1	38524	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
05	42284	X	36735	-0-	-5549	-0-	1617	1	35118	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14128	X	14128	-0-	-0-	-0-	514	1	12856	2	Y	689	433	0	305	1	65
							758	9									
01	15314	X	14021	-0-	-1293	-0-	560	1	12586	2	Y	795	561	0	218	1	81
							875	9									
02	13832	X	13158	-0-	-674	-0-	558	1	11958	2	Y	584	375	0	204	1	86
							642	9									
03	15314	X	14043	-0-	-1271	-0-	583	1	12870	2	Y	536	449	0	113	1	60
							590	9									
04	13710	X	12656	-0-	-1054	-0-	497	1	11613	2	Y	496	430	0	68	1	58
							546	9									
*05	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	619	1	13481	2	Y	581	531	0	45	1	63
							639	9									

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	112	1	2802	2	Y	1024	644	0	301	1	97
							1126	9									
01	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	81	1	1824	2	Y	804	567	0	252	1	82
							884	9									
02	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	105	1	2234	2	Y	740	455	0	258	1	109
							814	9									
03	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	183	1	4032	2	Y	1025	804	0	215	1	115
							1128	9									
04	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	132	1	3080	2	Y	1262	1058	0	172	1	147
							1388	9									
05	4030	X	1338	-0-	-2692	-0-	46	1	1029	2	Y	239	341	0	19	1	26
							263	9									

WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30690	X	26196	-0-	-4494	-0-	1006	1	25187	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	28458	X	25351	-0-	-3107	-0-	1080	1	24260	2	Y	10	7	0	2	1	1
							11	9									
02	25312	X	22784	-0-	-2528	-0-	1017	1	21765	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
03	27404	X	24528	-0-	-2876	-0-	1065	1	23461	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	26280	X	23318	-0-	-2962	-0-	951	1	22364	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	26195	X	24095	-0-	-2100	-0-	1061	1	23032	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
12	45818	X	36621	-0-	-9197	-0-	1330 1953	1 9	33338	2	Y	1775	1115	0	804	1	168
01	36828	X	23071	-0-	-13757	-0-	932 1141	1 9	20998	2	Y	1037	733	0	367	1	105
02	45808	X	23590	-0-	-22218	-0-	1010 970	1 9	21610	2	Y	882	550	0	308	1	129
03	50716	X	33957	-0-	-16759	-0-	1407 1481	1 9	31069	2	Y	1346	1042	0	282	1	151
04	48570	X	10936	-0-	-37634	-0-	427 426	1 9	10083	2	Y	387	440	0	53	1	45
05	36611	X	-0-	-0-	-36611	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: 11H RRCID -> 265369 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7804 - 13241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	4803	-0-	-6946	-0-	179 158	1 9	4466	2	Y	144	91	0	157	1	14
01	11780	X	11211	-0-	-569	-0-	440 846	1 9	9925	2	Y	769	543	0	162	1	78
02	10640	X	5814	-0-	-4826	-0-	248 241	1 9	5325	2	Y	219	189	0	76	1	32
03	11780	X	9200	-0-	-2580	-0-	374 587	1 9	8239	2	Y	534	394	0	112	1	60
04	10860	X	8221	-0-	-2639	-0-	308 695	1 9	7218	2	Y	632	532	0	86	1	74
05	11222	X	5833	-0-	-5389	-0-	228 623	1 9	4982	2	Y	566	535	0	44	1	61

GALVAN RANCH WELL #: A301H RRCID -> 265374 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9890 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	838 861	1 9	21046	2	Y	783	492	0	339	1	74
01	35526	X	21359	-0-	-14167	-0-	886 589	1 9	19884	2	Y	535	378	0	177	1	54
02	30128	X	17970	-0-	-12158	-0-	774 656	1 9	16540	2	Y	596	355	0	208	1	87
03	27528	X	10812	-0-	-16716	-0-	458 252	1 9	10102	2	Y	229	242	0	48	1	26
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
05	22754	X	-0-	-0-	-22754	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					Y	-0-					-0-
01	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-					-0-
02	12432	X	-0-	-0-	-12432	-0-					Y	-0-					-0-
03	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	447	1	11190	2	Y	433	272	0	177	1	41
							476	9									
01	11861	X	11861	-0-	-0-	-0-	492	1	11086	2	Y	257	182	0	90	1	26
							283	9									
02	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	473	1	10141	2	Y	196	124	0	69	1	29
							216	9									
03	13797	X	13797	-0-	-0-	-0-	588	1	12946	2	Y	239	191	0	50	1	27
							263	9									
04	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	460	1	10832	2	Y	210	184	0	29	1	24
							231	9									
*05	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	457	1	9944	2	Y	159	154	0	12	1	17
							175	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 16H RRCID -> 265546 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7211 - 12207

12	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	145	1	3604	2	Y	778	488	0	340	1	74
							856	9									
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	75	1	1685	2	Y	541	382	0	178	1	55
							595	9									
02	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	119	1	2568	2	Y	544	329	0	190	1	80
							598	9									
03	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	183	1	4005	2	Y	680	541	0	143	1	76
							748	9									
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	145	1	3432	2	Y	571	503	0	78	1	66
							628	9									
*05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	184	1	4013	2	Y	495	470	0	38	1	53
							545	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9634 PERF.10020 - 15792

12	76880	X	-0-	-0-	-76880	-0-					Y	-0-					119
01	93124	X	-0-	-0-	-93124	-0-					Y	-0-					119
02	32508	X	-0-	-0-	-32508	-0-					Y	-0-					119
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920

12	26288	X	19673	-0-	-6615	-0-	755	1	18918	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	24738	X	20489	-0-	-4249	-0-	873	1	19616	2	Y	-0-					-0-
02	22812	X	22812	-0-	-0-	-0-	1018	1	21794	2	Y	-0-					-0-
03	24552	X	18508	-0-	-6044	-0-	803	1	17705	2	Y	-0-					-0-
04	23550	X	14032	-0-	-9518	-0-	573	1	13450	2	Y	8	6	0	1	1	1
							9	9									
*05	27807	X	27807	-0-	-0-	-0-	1224	1	26570	2	Y	12	11	0	1	1	1
							13	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336

12	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	88	1	2197	2	Y	466	292	0	158	1	44
							513	9									
01	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	92	1	2081	2	Y	399	281	0	121	1	41
							439	9									
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	110	1	2306	2	Y	349	217	0	122	1	51
							384	9									
03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	77	1	1645	2	Y	428	341	0	90	1	48
							471	9									
04	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	93	1	2193	2	Y	354	313	0	48	1	41
							389	9									
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	90	1	1900	2	Y	364	338	0	28	1	39
							400	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32271	X	56	-0-	-32215	-0-	25	2	31	9	Y	28	19	0	6	1	3
01	31248	X	11322	-0-	-19926	-0-	468	1	10479	2	Y	341	241	0	68	1	35
							375	9									
02	27944	X	17457	-0-	-10487	-0-	759	1	16213	2	Y	441	257	0	154	1	65
							485	9									
03	28613	X	17459	-0-	-11154	-0-	735	1	16238	2	Y	442	364	0	93	1	50
							486	9									
04	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	559	1	13148	2	Y	315	285	0	43	1	37
							347	9									
05	19313	X	15975	-0-	-3338	-0-	688	1	14954	2	Y	303	283	0	24	1	33
							333	9									

GALVAN RANCH WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361

12	87265	X	35900	-0-	-51365	-0-	1378	1	34516	2	Y	5	5	0	2	1	-0-
							6	9									
01	84816	X	53595	-0-	-31221	-0-	2284	1	51297	2	Y	13	8	0	4	1	1
							14	9									
02	76356	X	61996	-0-	-14360	-0-	2766	1	59185	2	Y	41	21	0	15	1	6
							45	9									
03	84537	X	68454	-0-	-16083	-0-	2964	1	65429	2	Y	55	43	0	12	1	6
							61	9									
04	80460	X	63879	-0-	-16581	-0-	2604	1	61273	2	Y	2	8	0			-0-
							2	9									
05	68634	X	46217	-0-	-22417	-0-	2033	1	44153	2	Y	28	22	0	3	1	3
							31	9									

BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

12	30535	X	22035	-0-	-8500	-0-	846	1	21189	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	29605	X	22539	-0-	-7066	-0-	960	1	21572	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	26124	X	18531	-0-	-7593	-0-	829	1	17690	2	Y	11	5	0	5	1	2
							12	9									
03	27497	X	15004	-0-	-12493	-0-	649	1	14345	2	Y	9	8	0	2	1	1
							10	9									
04	33191	X	33191	-0-	-0-	-0-	1353	1	31821	2	Y	15	11	0	3	1	2
							17	9									
*05	27500	X	27500	-0-	-0-	-0-	1209	1	26243	2	Y	44	37	0	4	1	5
							48	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

12	13302	X	13302	-0-	-0-	-0-	487	1	12163	2	Y	593	372	0	261	1	56
							652	9									
01	12977	X	12977	-0-	-0-	-0-	527	1	11855	2	Y	541	382	0	160	1	55
							595	9									
02	11816	X	10626	-0-	-1190	-0-	457	1	9751	2	Y	380	246	0	133	1	56
							418	9									
03	13082	X	12634	-0-	-448	-0-	522	1	11501	2	Y	555	432	0	117	1	62
							611	9									
04	12660	X	12037	-0-	-623	-0-	470	1	11043	2	Y	476	418	0	65	1	55
							524	9									
05	13082	X	11439	-0-	-1643	-0-	481	1	10499	2	Y	417	395	0	32	1	45
							459	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	96	1	2356	2	Y	120	77	0	68	1	11
							132	9									
01	DLQ G-10		1717	-0-	1717	1717	63	1	1454	2	Y	182	128	0	47	1	18
							200	9									
02	3495	X	1778	-0-	-1717	-0-	43	1	918	2	Y	743	393	0	259	1	109
							817	9									
03	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	122	1	2668	2	Y	432	402	0	91	1	48
							475	9									
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	95	1	2251	2	Y	302	274	0	41	1	35
							332	9									
05	2480	X	1918	-0-	-562	-0-	76	1	1642	2	Y	182	183	0	14	1	20
							200	9									

BRISCOE G GU6 WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284

12	37665	X	33200	-0-	-4465	-0-	1210	1	30314	2	Y	1524	958	0	657	1	144
							1676	9									
01	38130	X	32223	-0-	-5907	-0-	1297	1	29146	2	Y	1618	1143	0	455	1	164
							1780	9									
02	32732	X	28786	-0-	-3946	-0-	1228	1	26251	2	Y	1188	764	0	414	1	174
							1307	9									
03	34813	X	28987	-0-	-5826	-0-	1203	1	26563	2	Y	1110	927	0	233	1	124
							1221	9									
04	33090	X	28071	-0-	-5019	-0-	1090	1	25628	2	Y	1230	1043	0	168	1	143
							1353	9									
05	33201	X	29766	-0-	-3435	-0-	1252	1	27195	2	Y	1199	1120	0	93	1	129
							1319	9									

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

12	30876	X	30057	-0-	-819	-0-	1132	1	28360	2	Y	514	322	0	195	1	49
							565	9									
01	30876	X	27706	-0-	-3170	-0-	1157	1	25943	2	Y	551	389	0	155	1	56
							606	9									
02	26880	X	24005	-0-	-2875	-0-	1054	1	22514	2	Y	397	256	0	139	1	58
							437	9									
03	30039	X	24746	-0-	-5293	-0-	1051	1	23191	2	Y	458	369	0	96	1	51
							504	9									
04	29100	X	23145	-0-	-5955	-0-	925	1	21748	2	Y	429	371	0	59	1	50
							472	9									
05	30070	X	23513	-0-	-6557	-0-	1015	1	22030	2	Y	425	396	0	33	1	46
							468	9									

GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

12	68580	X	68580	-0-	-0-	-0-	2601	1	65141	2	Y	762	479	0	339	1	72
							838	9									
01	64510	X	64510	-0-	-0-	-0-	2716	1	60956	2	Y	762	538	0	219	1	77
							838	9									
02	55947	X	55947	-0-	-0-	-0-	2470	1	52853	2	Y	567	363	0	198	1	83
							624	9									
03	0	W	48340	-0-	48340	48340	2071	1	45683	2	Y	533	444	0	112	1	60
							586	9									
04	0	W	63994	-0-	63994	112334	2574	1	60559	2	Y	783	645	0	107	1	91
							861	9									
05	0	W	62266	-0-	62266	174600	2704	1	58713	2	Y	772	720	0	60	1	83
							849	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	26228	-0-	-3873	-0-	976	1	24486	2	Y	696	437	0	292	1	66
							766	9									
01	30101	X	25074	-0-	-5027	-0-	1035	1	23268	2	Y	701	495	0	201	1	71
							771	9									
02	25508	X	22372	-0-	-3136	-0-	974	1	20834	2	Y	513	330	0	179	1	75
							564	9									
03	27652	X	23983	-0-	-3669	-0-	1011	1	22347	2	Y	568	460	0	119	1	64
							625	9									
04	25650	X	22776	-0-	-2874	-0-	906	1	21269	2	Y	546	471	0	75	1	64
							601	9									
05	26226	X	23432	-0-	-2794	-0-	1000	1	21711	2	Y	655	597	0	51	1	71
							721	9									

BRISCOE R WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23219	X	6434	-0-	-16785	-0-	231	1	5801	2	Y	365	229	0	105	1	35
							402	9									
01	20832	X	10822	-0-	-10010	-0-	455	1	10177	2	Y	173	122	0	68	1	18
							190	9									
02	17640	X	12174	-0-	-5466	-0-	521	1	11126	2	Y	479	259	0	168	1	70
							527	9									
03	17019	X	12087	-0-	-4932	-0-	505	1	11146	2	Y	396	339	0	83	1	44
							436	9									
04	0	W	10833	-0-	10833	10833	428	1	10141	2	Y	240	223	0	33	1	28
							264	9									
05	0	W	11315	-0-	11315	22148	486	1	10551	2	Y	253	234	0	20	1	27
							278	9									

BRISCOE R WELL #: 8H RRCID -> 267052 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15996	X	10399	-0-	-5597	-0-	392	1	9770	2	Y	215	136	0	86	1	20
							237	9									
01	16802	X	8955	-0-	-7847	-0-	369	1	8308	2	Y	253	178	0	69	1	26
							278	9									
02	14196	X	10993	-0-	-3203	-0-	480	1	10253	2	Y	236	144	0	83	1	35
							260	9									
03	15314	X	13455	-0-	-1859	-0-	568	1	12494	2	Y	357	277	0	75	1	40
							393	9									
04	13620	X	9570	-0-	-4050	-0-	381	1	8990	2	Y	181	175	0	25	1	21
							199	9									
05	12183	X	8765	-0-	-3418	-0-	380	1	8205	2	Y	164	154	0	13	1	18
							180	9									

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 267457 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16337	X	12899	-0-	-3438	-0-	480	1	12070	2	Y	317	199	0	139	1	30
							349	9									
01	15500	X	12048	-0-	-3452	-0-	499	1	11194	2	Y	323	228	0	92	1	33
							355	9									
02	13384	X	11546	-0-	-1838	-0-	506	1	10755	2	Y	259	163	0	91	1	38
							285	9									
03	14384	X	11721	-0-	-2663	-0-	495	1	10931	2	Y	268	220	0	56	1	30
							295	9									
04	13320	X	10903	-0-	-2417	-0-	434	1	10197	2	Y	247	214	0	34	1	29
							272	9									
05	12896	X	11066	-0-	-1830	-0-	477	1	10333	2	Y	233	219	0	18	1	25
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 7H RRCID -> 267458 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11501	X	10436	-0-	-1065	-0-	398	1	10023	2	Y	14	7	0	30	1	1
							15	9									
01	10044	X	9191	-0-	-853	-0-	389	1	8725	2	Y	70	50	0	14	1	7
							77	9									
02	11032	X	7968	-0-	-3064	-0-	346	1	7459	2	Y	148	81	0	52	1	22
							163	9									
03	12214	X	10916	-0-	-1298	-0-	468	1	10252	2	Y	178	143	0	37	1	20
							196	9									
04	11850	X	10893	-0-	-957	-0-	436	1	10262	2	Y	177	152	0	24	1	21
							195	9									
*05	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	492	1	10666	2	Y	172	161	0	13	1	19
							189	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

12	15415	X	15415	-0-	-0-	-0-	560	1	14040	2	Y	741	466	0	324	1	70
							815	9									
01	16379	X	16379	-0-	-0-	-0-	680	1	15261	2	Y	398	281	0	147	1	40
							438	9									
02	15474	X	15474	-0-	-0-	-0-	664	1	14198	2	Y	556	321	0	194	1	81
							612	9									
03	18560	X	18560	-0-	-0-	-0-	765	1	16892	2	Y	821	638	0	172	1	92
							903	9									
04	0	W	15563	-0-	15563	15563	605	1	14241	2	Y	652	579	0	89	1	76
							717	9									
05	0	W	15490	-0-	15490	31053	652	1	14203	2	Y	577	546	0	45	1	62
							635	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

12	46097	X	24252	-0-	-21845	-0-	913	1	22878	2	Y	419	262	0	206	1	40
							461	9									
01	45384	X	19798	-0-	-25586	-0-	828	1	18600	2	Y	336	237	0	105	1	34
							370	9									
02	27272	X	15160	-0-	-12112	-0-	668	1	14281	2	Y	192	131	0	67	1	28
							211	9									
03	24335	X	13260	-0-	-11075	-0-	568	1	12512	2	Y	164	139	0	35	1	18
							180	9									
04	23460	X	11029	-0-	-12431	-0-	444	1	10463	2	Y	111	101	0	15	1	13
							122	9									
05	24242	X	10507	-0-	-13735	-0-	457	1	9943	2	Y	97	92	0	8	1	10
							107	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

12	98518	X	80045	-0-	-18473	-0-	3057	1	76614	2	Y	340	214	0	161	1	32
							374	9									
01	91760	X	77296	-0-	-14464	-0-	3277	1	73605	2	Y	376	265	0	105	1	38
							414	9									
02	78288	X	67535	-0-	-10753	-0-	3004	1	64231	2	Y	273	175	0	96	1	40
							300	9									
03	86676	X	73176	-0-	-13500	-0-	3156	1	69660	2	Y	327	262	0	68	1	37
							360	9									
04	77460	X	66976	-0-	-10484	-0-	2718	1	63939	2	Y	290	253	0	40	1	34
							319	9									
05	80042	X	59609	-0-	-20433	-0-	2613	1	56714	2	Y	256	242	0	20	1	28
							282	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32581	X	29437	-0-	-3144	-0-	1124	1	28129	2	Y	167	105	0	73	1	16
							184	9									
01	31434	X	29195	-0-	-2239	-0-	1237	1	27791	2	Y	152	108	0	45	1	15
							167	9									
02	28140	X	19595	-0-	-8545	-0-	871	1	18625	2	Y	90	60	0	32	1	13
							99	9									
03	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
04	28500	X	24566	-0-	-3934	-0-	996	1	23390	2	Y	164	123	0	22	1	19
							180	9									
05	29450	X	24263	-0-	-5187	-0-	1065	1	23081	2	Y	106	106	0	8	1	11
							117	9									

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

12	53537	X	47456	-0-	-6081	-0-	1811	1	45381	2	Y	240	151	0	107	1	23
							264	9									
01	50933	X	46687	-0-	-4246	-0-	1978	1	44444	2	Y	241	170	0	69	1	25
							265	9									
02	45920	X	32034	-0-	-13886	-0-	1425	1	30465	2	Y	131	91	0	46	1	19
							144	9									
03	48763	X	-0-	-0-	-48763	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
04	46890	X	-0-	-0-	-46890	-0-					Y	-0-					-0-
05	47461	X	-0-	-0-	-47461	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351

12	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	95	1	2342	2	Y	506	318	0	171	1	48
							557	9									
01	2976	X	1247	-0-	-1729	-0-	42	1	937	2	Y	244	172	0	95	1	25
							268	9									
02	2688	X	1652	-0-	-1036	-0-	61	1	1294	2	Y	270	160	0	95	1	40
							297	9									
03	2945	X	844	-0-	-2101	-0-	33	1	680	2	Y	119	120	0	26	1	13
							131	9									
04	2910	X	1556	-0-	-1354	-0-	49	1	1200	2	Y	279	222	0	38	1	32
							307	9									
05	3007	X	2146	-0-	-861	-0-	73	1	1626	2	Y	406	362	0	32	1	44
							447	9									

BRASK DUMONT WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699

12	5115	X	3712	-0-	-1403	-0-	143	1	3569	2	Y	-0-					-0-
01	4991	X	3349	-0-	-1642	-0-	143	1	3206	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	3514	-0-	-994	-0-	158	1	3356	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3558	-0-	-968	-0-	155	1	3403	2	Y	-0-					-0-
04	4170	X	2957	-0-	-1213	-0-	122	1	2835	2	Y	-0-					-0-
*05	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	173	1	3766	2	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151

12	7099	X	5805	-0-	-1294	-0-	223	1	5582	2	Y	-0-					-0-
01	6665	X	5508	-0-	-1157	-0-	232	1	5269	2	Y	6	5	0			1
							7	9									
02	5880	X	5276	-0-	-604	-0-	234	1	5042	2	Y	-0-	1	0			-0-
03	6510	X	5153	-0-	-1357	-0-	224	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	6270	X	5594	-0-	-676	-0-	228	1	5356	2	Y	9	6	0	2	1	1
							10	9									
05	5828	X	5163	-0-	-665	-0-	227	1	4936	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	142	1	3533	2	Y	1563	982	0	615	1	148
							1719	9									
01	7130	X	1981	-0-	-5149	-0-	75	1	1683	2	Y	203	143	0	187	1	21
							223	9									
02	6440	X	3774	-0-	-2666	-0-	134	1	2856	2	Y	713	380	0	249	1	105
							784	9									
03	6975	X	3978	-0-	-2997	-0-	138	1	3049	2	Y	719	592	0	151	1	81
							791	9									
04	6690	X	3549	-0-	-3141	-0-	113	1	2664	2	Y	702	605	0	96	1	82
							772	9									
05	5394	X	4134	-0-	-1260	-0-	151	1	3232	2	Y	683	638	0	53	1	74
							751	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	3804	-0-	-1404	-0-	112	1	2822	2	Y	791	497	0	372	1	75
							870	9									
01	4619	X	3343	-0-	-1276	-0-	132	1	2950	2	Y	237	168	0	120	1	24
							261	9									
02	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	178	1	3779	2	Y	82	65	0	29	1	12
							90	9									
03	4402	X	2680	-0-	-1722	-0-	104	1	2255	2	Y	292	210	0	61	1	33
							321	9									
04	4200	X	3640	-0-	-560	-0-	118	1	2797	2	Y	659	525	0	90	1	77
							725	9									
05	4495	X	3849	-0-	-646	-0-	141	1	3055	2	Y	594	561	0	46	1	64
							653	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67394	X	25422	-0-	-41972	-0-	974	1	24404	2	Y	40	24	0	14	1	4
							44	9									
01	65100	X	23773	-0-	-41327	-0-	1004	1	22550	2	Y	199	141	0	42	1	20
							219	9									
02	31388	X	20326	-0-	-11062	-0-	895	1	19207	2	Y	204	123	0	71	1	30
							224	9									
03	25513	X	4543	-0-	-20970	-0-	197	1	4344	2	Y	2	32	0			-0-
							2	9									
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					Y	-0-					-0-
05	25420	X	14027	-0-	-11393	-0-	615	1	13326	2	Y	78	64	0	6	1	8
							86	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22940	X	14199	-0-	-8741	-0-	540	1	13540	2	Y	108	66	0	49	1	10
							119	9									
01	22692	X	14949	-0-	-7743	-0-	631	1	14200	2	Y	107	76	0	30	1	11
							118	9									
02	14064	X	14064	-0-	-0-	-0-	624	1	13355	2	Y	77	50	0	27	1	11
							85	9									
03	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	677	1	14933	2	Y	85	68	0	19	1	9
							94	9									
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	601	1	14126	2	Y	80	69	0	11	1	9
							88	9									
05	15562	X	15321	-0-	-241	-0-	673	1	14557	2	Y	83	77	0	6	1	9
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON STATE WELL #: 4H RRCID -> 268491 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32209	X	28343	-0-	-3866	-0-	1089	1	27253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	31031	X	27573	-0-	-3458	-0-	1179	1	26393	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	27636	X	25254	-0-	-2382	-0-	1127	1	24127	2	Y	-0-					-0-
03	30597	X	26979	-0-	-3618	-0-	1170	1	25809	2	Y	-0-					-0-
04	28860	X	25635	-0-	-3225	-0-	1045	1	24590	2	Y	-0-					-0-
05	28334	X	25518	-0-	-2816	-0-	1126	1	24392	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51243	X	46795	-0-	-4448	-0-	1782	1	44648	2	Y	332	209	0	150	1	31
							365	9									
01	48701	X	44793	-0-	-3908	-0-	1893	1	42547	2	Y	321	226	0	93	1	33
							353	9									
02	43568	X	39181	-0-	-4387	-0-	1740	1	37184	2	Y	234	151	0	82	1	34
							257	9									
03	48112	X	42885	-0-	-5227	-0-	1846	1	40713	2	Y	296	235	0	62	1	33
							326	9									
04	46260	X	39937	-0-	-6323	-0-	1615	1	38028	2	Y	267	233	0	36	1	31
							294	9									
05	46810	X	37075	-0-	-9735	-0-	1620	1	35157	2	Y	271	252	0	21	1	29
							298	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

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

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24049	X	24049	-0-	-0-	-0-	861	1	21589	2	Y	1454	913	0	708	1	138
							1599	9									
01	31403	X	20444	-0-	-10959	-0-	815	1	18311	2	Y	1198	846	0	368	1	122
							1318	9									
02	27580	X	24288	-0-	-3292	-0-	992	1	21227	2	Y	1881	1071	0	656	1	276
							2069	9									
03	30535	X	26991	-0-	-3544	-0-	1088	1	23999	2	Y	1731	1450	0	363	1	194
							1904	9									
04	25140	X	23703	-0-	-1437	-0-	899	1	21130	2	Y	1522	1331	0	208	1	177
							1674	9									
05	26877	X	20716	-0-	-6161	-0-	846	1	18368	2	Y	1365	1289	0	106	1	147
							1502	9									

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
12	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	4	-0-	-2383	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	2156	X	18	-0-	-2138	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	8	-0-	-2379	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
12	4960	X	90	-0-	-4870	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
01	4805	X	34	-0-	-4771	-0-	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
02	4340	X	27	-0-	-4313	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	4805	X	30	-0-	-4775	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	49	-0-	-44	-0-	49	2			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A568H RRCID -> 268633 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 9319 - 14387

12	40176	X	34987	-0-	-5189	-0-	1317	1	32968	2	Y	638	401	0	288	1	60
							702	9									
01	38626	X	32092	-0-	-6534	-0-	1341	1	30089	2	Y	602	425	0	176	1	61
							662	9									
02	34888	X	30447	-0-	-4441	-0-	1336	1	28610	2	Y	455	290	0	159	1	67
							501	9									
03	36394	X	13050	-0-	-23344	-0-	556	1	12282	2	Y	193	197	0	41	1	22
							212	9									
04	33960	X	-0-	-0-	-33960	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	34999	X	31742	-0-	-3257	-0-	1369	1	29702	2	Y	610	497	0	47	1	66
							671	9									

GALVAN RANCH WELL #: A567H RRCID -> 268634 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9725 - 14388

12	43307	X	36590	-0-	-6717	-0-	1387	1	34783	2	Y	382	240	0	163	1	36
							420	9									
01	40920	X	31775	-0-	-9145	-0-	1342	1	30125	2	Y	280	198	0	90	1	28
							308	9									
02	35420	X	30417	-0-	-5003	-0-	1344	1	28763	2	Y	282	171	0	98	1	41
							310	9									
03	36673	X	13341	-0-	-23332	-0-	571	1	12609	2	Y	146	140	0	31	1	16
							161	9									
04	35400	X	-0-	-0-	-35400	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
05	36580	X	31499	-0-	-5081	-0-	1368	1	29691	2	Y	400	326	0	31	1	43
							440	9									

GALVAN RANCH WELL #: A569H RRCID -> 268637 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 9410 - 14729

12	49352	X	40320	-0-	-9032	-0-	1523	1	38161	2	Y	578	363	0	254	1	55
							636	9									
01	45818	X	36958	-0-	-8860	-0-	1549	1	34773	2	Y	578	408	0	166	1	59
							636	9									
02	40656	X	34986	-0-	-5670	-0-	1541	1	32952	2	Y	448	285	0	156	1	66
							493	9									
03	41943	X	14508	-0-	-27435	-0-	619	1	13674	2	Y	195	198	0	41	1	22
							215	9									
04	39030	X	-0-	-0-	-39030	-0-					Y	-0-	22	0			-0-
05	40331	X	23646	-0-	-16685	-0-	1019	1	22156	2	Y	428	349	0	33	1	46
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B103H RRCID -> 268841 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9770 - 14851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52357 X	52357	-0-	-0-	-0-	1998	1	50092	2	Y	243	153	0	111	1	23
						267	9									
01	61907 X	48961	-0-	-12946	-0-	2074	1	46617	2	Y	245	173	0	70	1	25
						270	9									
02	53536 X	40828	-0-	-12708	-0-	1813	1	38822	2	Y	175	113	0	61	1	26
						193	9									
03	58404 X	42698	-0-	-15706	-0-	1838	1	40618	2	Y	220	175	0	46	1	25
						242	9									
04	50670 X	39096	-0-	-11574	-0-	1586	1	37287	2	Y	203	176	0	28	1	24
						223	9									
05	52359 X	37324	-0-	-15035	-0-	1634	1	35486	2	Y	185	174	0	15	1	20
						204	9									

BRISCOE B GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 269045 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7846 - 12730

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	146024 X	146024	-0-	-0-	-0-	5452	1	136654	2	Y	3562	2240	0	1645	1	337
						3918	9									
01	26877 X	15204	-0-	-11673	-0-	643	1	14376	2	Y	168	119	0	51	1	335
						185	9									
02	98316 X	98316	-0-	-0-	-0-	4308	1	92124	2	Y	1713	1182	0	610	1	256
						1884	9									
03	114321 X	114321	-0-	-0-	-0-	4861	1	107241	2	Y	2017	1686	0	432	1	155
						2219	9									
04	27210 X	11249	-0-	-15961	-0-	460	1	10789	2	Y	-0-	120	0	19	1	16
05	28117 X	11278	-0-	-16839	-0-	492	1	10647	2	Y	126	118	0	10	1	14
						139	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	613	1	15362	2	Y	215	136	0	91	1	20
						237	9									
01	19592 X	15459	-0-	-4133	-0-	649	1	14546	2	Y	240	170	0	66	1	24
						264	9									
02	17696 X	12922	-0-	-4774	-0-	569	1	12178	2	Y	159	104	0	56	1	23
						175	9									
03	0 W	13406	-0-	13406	13406	573	1	12668	2	Y	150	125	0	31	1	17
						165	9									
04	0 W	12409	-0-	12409	25815	498	1	11737	2	Y	158	135	0	22	1	18
						174	9									
*05	37058 X	11243	-0-	-25815	-0-	489	1	10598	2	Y	142	134	0	11	1	15
						156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18980	X	18980	-0-	-0-	-0-	718	1	17994	2	Y	244	154	0	110	1	23
							268	9									
01	27280	X	18695	-0-	-8585	-0-	785	1	17627	2	Y	257	182	0	72	1	26
							283	9									
02	24640	X	18717	-0-	-5923	-0-	819	1	17484	2	Y	376	216	0	131	1	55
							414	9									
03	27280	X	19978	-0-	-7302	-0-	846	1	18715	2	Y	379	312	0	80	1	42
							417	9									
04	20250	X	18310	-0-	-1940	-0-	735	1	17236	2	Y	308	272	0	42	1	36
							339	9									
05	20708	X	18338	-0-	-2370	-0-	794	1	17248	2	Y	269	255	0	21	1	29
							296	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45570	X	33146	-0-	-12424	-0-	1251	1	31342	2	Y	503	316	0	222	1	48
							553	9									
01	45570	X	32434	-0-	-13136	-0-	1360	1	30557	2	Y	470	332	0	138	1	48
							517	9									
02	41160	X	28284	-0-	-12876	-0-	1248	1	26678	2	Y	325	211	0	114	1	48
							358	9									
03	36549	X	29807	-0-	-6742	-0-	1277	1	28168	2	Y	329	271	0	69	1	37
							362	9									
04	32430	X	27388	-0-	-5042	-0-	1105	1	25943	2	Y	309	268	0	42	1	36
							340	9									
05	33139	X	24654	-0-	-8485	-0-	1071	1	23257	2	Y	296	277	0	23	1	32
							326	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6913	X	4854	-0-	-2059	-0-	169	1	4234	2	Y	410	258	0	178	1	39
							451	9									
01	6076	X	4653	-0-	-1423	-0-	187	1	4141	2	Y	295	208	0	96	1	30
							325	9									
02	5516	X	4826	-0-	-690	-0-	207	1	4429	2	Y	173	118	0	60	1	25
							190	9									
03	6107	X	3951	-0-	-2156	-0-	167	1	3660	2	Y	113	102	0	23	1	13
							124	9									
04	5850	X	4863	-0-	-987	-0-	192	1	4522	2	Y	135	114	0	18	1	16
							149	9									
05	5332	X	4180	-0-	-1152	-0-	178	1	3902	2	Y	91	90	0	7	1	10
							100	9									

BRISCOE B GU1 WELL #: 14H RRCID -> 269556 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7392 - 12855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	299	1	7447	2	Y	238	150	0	106	1	22
							262	9									
01	9114	X	7756	-0-	-1358	-0-	318	1	7166	2	Y	247	174	0	70	1	25
							272	9									
02	8232	X	6568	-0-	-1664	-0-	281	1	6074	2	Y	194	123	0	68	1	28
							213	9									
03	8804	X	7708	-0-	-1096	-0-	324	1	7120	2	Y	240	191	0	50	1	27
							264	9									
04	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	285	1	6674	2	Y	217	189	0	30	1	25
							239	9									
05	7998	X	6403	-0-	-1595	-0-	274	1	5927	2	Y	184	175	0	14	1	20
							202	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK DUMONT WELL #: 3H RRCID -> 269594 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8474 - 12835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3193	X	2587	-0-	-606	-0-	100	1	2486	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3193	X	2555	-0-	-638	-0-	109	1	2446	2	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2590	-0-	-294	-0-	115	1	2475	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2553	-0-	-361	-0-	108	1	2445	2	Y	-0-					-0-
04	2760	X	2346	-0-	-414	-0-	95	1	2251	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2306	-0-	-577	-0-	101	1	2205	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27354	X	27354	-0-	-0-	-0-	1003	1	25139	2	Y	1102	693	0	321	1	104
							1212	9									
01	26674	X	26674	-0-	-0-	-0-	1090	1	24503	2	Y	983	694	0	293	1	100
							1081	9									
02	21252	X	18929	-0-	-2323	-0-	819	1	17539	2	Y	519	362	0	181	1	76
							571	9									
03	27807	X	17492	-0-	-10315	-0-	735	1	16238	2	Y	472	396	0	99	1	53
							519	9									
04	26460	X	4573	-0-	-21887	-0-	180	1	4266	2	Y	115	139	0	16	1	13
							127	9									
05	27342	X	12214	-0-	-15128	-0-	519	1	11287	2	Y	371	315	0	29	1	40
							408	9									

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31465	X	25259	-0-	-6206	-0-	951	1	23845	2	Y	421	265	0	198	1	40
							463	9									
01	32333	X	25374	-0-	-6959	-0-	1063	1	23848	2	Y	421	297	0	121	1	43
							463	9									
02	29204	X	21995	-0-	-7209	-0-	969	1	20697	2	Y	299	194	0	104	1	44
							329	9									
03	32333	X	23134	-0-	-9199	-0-	988	1	21810	2	Y	305	251	0	64	1	34
							336	9									
04	30150	X	21304	-0-	-8846	-0-	856	1	20138	2	Y	282	245	0	38	1	33
							310	9									
05	25389	X	20464	-0-	-4925	-0-	888	1	19293	2	Y	257	242	0	20	1	28
							283	9									

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8928	X	5716	-0-	-3212	-0-	204	1	5125	2	Y	352	221	0	132	1	33
							387	9									
01	8928	X	4070	-0-	-4858	-0-	160	1	3588	2	Y	293	206	0	90	1	30
							322	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	180	1	3841	2	Y	260	161	0	91	1	38
							286	9									
03	5766	X	3367	-0-	-2399	-0-	133	1	2914	2	Y	291	235	0	61	1	33
							320	9									
04	5520	X	2442	-0-	-3078	-0-	90	1	2146	2	Y	187	172	0	26	1	22
							206	9									
05	5704	X	2885	-0-	-2819	-0-	118	1	2554	2	Y	194	180	0	15	1	21
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4526	X	1095	-0-	-3431	-0-	39	1	917	2	Y	126	80	0	63	1	12
							139	9									
01	4526	X	1627	-0-	-2899	-0-	62	1	1438	2	Y	115	81	0	34	1	12
							127	9									
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	Y	106	64	0	38	1	16
							117	9									
03	1085	X	1059	-0-	-26	-0-	45	1	955	2	Y	54	52	0	12	1	6
							59	9									
04	1560	X	997	-0-	-563	-0-	33	1	806	2	Y	144	113	0	20	1	17
							158	9									
05	2201	X	1272	-0-	-929	-0-	53	1	1151	2	Y	62	67	0	5	1	7
							68	9									

BRISCOE G WELL #: 40H RRCID -> 269618 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	137	1	3361	2	Y	181	113	0	78	1	17
							199	9									
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	111	1	2511	2	Y	140	98	0	45	1	14
							154	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	123	1	2660	2	Y	144	87	0	50	1	21
							158	9									
03	3720	X	3460	-0-	-260	-0-	143	1	3129	2	Y	171	137	0	36	1	19
							188	9									
04	3570	X	2916	-0-	-654	-0-	107	1	2564	2	Y	223	186	0	30	1	26
							245	9									
05	3689	X	2938	-0-	-751	-0-	122	1	2664	2	Y	138	138	0	11	1	15
							152	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52576	X	6275	-0-	-46301	-0-	233	1	5878	2	Y	149	94	0	86	1	14
							164	9									
01	50096	X	4359	-0-	-45737	-0-	180	1	4052	2	Y	115	81	0	36	1	12
							127	9									
02	15624	X	4127	-0-	-11497	-0-	181	1	3854	2	Y	84	54	0	30	1	12
							92	9									
03	8339	X	3620	-0-	-4719	-0-	154	1	3383	2	Y	75	63	0	16	1	8
							83	9									
04	8160	X	4249	-0-	-3911	-0-	171	1	3984	2	Y	85	71	0	12	1	10
							94	9									
05	6262	X	543	-0-	-5719	-0-	23	1	507	2	Y	12	20	0	1	1	1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24335	X	20953	-0-	-3382	-0-	795	1	19928	2	Y	209	131	0	91	1	20
							230	9									
01	24118	X	19987	-0-	-4131	-0-	841	1	18918	2	Y	207	146	0	60	1	21
							228	9									
02	20580	X	17124	-0-	-3456	-0-	759	1	16202	2	Y	148	95	0	52	1	22
							163	9									
03	21018	X	18821	-0-	-2197	-0-	810	1	17818	2	Y	175	140	0	37	1	20
							193	9									
04	20280	X	16960	-0-	-3320	-0-	686	1	16089	2	Y	168	145	0	23	1	20
							185	9									
05	20956	X	17345	-0-	-3611	-0-	756	1	16405	2	Y	167	156	0	13	1	18
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
NEEL WELL #: 2H RRCID -> 269792 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2829	-0-	-674	-0-	111	1	2718	2	Y	-0-					-0-
01	3348 X	3192	-0-	-156	-0-	137	1	3055	2	Y	-0-					-0-
02	3024 X	2200	-0-	-824	-0-	97	1	2103	2	Y	-0-					-0-
03	3069 X	2594	-0-	-475	-0-	110	1	2484	2	Y	-0-					-0-
04	3090 X	2424	-0-	-666	-0-	100	1	2324	2	Y	-0-					-0-
05	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	110	1	2413	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

12	59086 X	43655	-0-	-15431	-0-	1646	1	41202	2	Y	734	461	0	311	1	69
						807	9									
01	59086 X	41311	-0-	-17775	-0-	1725	1	38750	2	Y	760	536	0	216	1	77
						836	9									
02	53368 X	36387	-0-	-16981	-0-	1602	1	34250	2	Y	486	323	0	169	1	71
						535	9									
03	49693 X	38768	-0-	-10925	-0-	1658	1	36536	2	Y	522	425	0	109	1	59
						574	9									
04	42240 X	35648	-0-	-6592	-0-	1433	1	33690	2	Y	477	415	0	65	1	56
						525	9									
05	43648 X	33664	-0-	-9984	-0-	1461	1	31711	2	Y	447	420	0	35	1	48
						492	9									

GALVAN RANCH WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

12	58838 X	55810	-0-	-3028	-0-	2121	1	53166	2	Y	475	298	0	189	1	45
						523	9									
01	59954 X	54470	-0-	-5484	-0-	2298	1	51619	2	Y	503	355	0	142	1	51
						553	9									
02	54152 X	46852	-0-	-7300	-0-	2075	1	44366	2	Y	374	240	0	130	1	55
						411	9									
03	59954 X	51605	-0-	-8349	-0-	2214	1	48909	2	Y	438	352	0	92	1	49
						482	9									
04	55710 X	46580	-0-	-9130	-0-	1881	1	44281	2	Y	380	333	0	52	1	44
						418	9									
05	55800 X	43822	-0-	-11978	-0-	1913	1	41539	2	Y	336	318	0	26	1	36
						370	9									

GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741

12	67177 X	60794	-0-	-6383	-0-	2315	1	57992	2	Y	443	278	0	185	1	42
						487	9									
01	62682 X	57118	-0-	-5564	-0-	2413	1	54198	2	Y	461	325	0	131	1	47
						507	9									
02	56616 X	49278	-0-	-7338	-0-	2181	1	46705	2	Y	356	227	0	124	1	52
						392	9									
03	62682 X	52603	-0-	-10079	-0-	2260	1	49907	2	Y	396	321	0	83	1	44
						436	9									
04	60660 X	48926	-0-	-11734	-0-	1978	1	46557	2	Y	355	310	0	48	1	41
						391	9									
05	60791 X	45365	-0-	-15426	-0-	1986	1	43041	2	Y	307	291	0	24	1	33
						338	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25482 X	17289	-0-	-8193	-0-	640	1	16106	2	Y	494	310	0	249	1	47
						543	9									
01	23932 X	23398	-0-	-534	-0-	972	1	21800	2	Y	569	402	0	156	1	58
						626	9									
02	21616 X	20366	-0-	-1250	-0-	887	1	18994	2	Y	441	280	0	154	1	65
						485	9									
03	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	1077	1	23769	2	Y	550	438	0	115	1	62
						605	9									
04	31631 X	31631	-0-	-0-	-0-	1264	1	29722	2	Y	586	500	0	80	1	68
						645	9									
*05	27755 X	27755	-0-	-0-	-0-	1199	1	26011	2	Y	495	472	0	38	1	53
						545	9									

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

12	78461 X	67325	-0-	-11136	-0-	2576	1	64587	2	Y	147	93	0	65	1	14
						162	9									
01	78461 X	64568	-0-	-13893	-0-	2745	1	61659	2	Y	149	106	0	42	1	15
						164	9									
02	70868 X	56565	-0-	-14303	-0-	2518	1	53933	2	Y	104	67	0	37	1	15
						114	9									
03	70711 X	60641	-0-	-10070	-0-	2624	1	57883	2	Y	122	97	0	26	1	14
						134	9									
04	67860 X	55283	-0-	-12577	-0-	2248	1	52913	2	Y	111	97	0	15	1	13
						122	9									
05	67332 X	51971	-0-	-15361	-0-	2285	1	49566	2	Y	109	102	0	8	1	12
						120	9									

WATSON GU3 STATE WELL #: 3H RRCID -> 270013 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913

12	40514 X	40514	-0-	-0-	-0-	1549	1	38842	2	Y	112	69	0	47	1	11
						123	9									
01	39618 X	36545	-0-	-3073	-0-	1550	1	34851	2	Y	131	93	0	36	1	13
						144	9									
02	35784 X	32343	-0-	-3441	-0-	1440	1	30817	2	Y	78	53	0	27	1	11
						86	9									
03	39618 X	33581	-0-	-6037	-0-	1453	1	32053	2	Y	68	56	0	15	1	8
						75	9									
04	38340 X	30920	-0-	-7420	-0-	1259	1	29588	2	Y	66	57	0	9	1	8
						73	9									
05	39618 X	33182	-0-	-6436	-0-	1459	1	31686	2	Y	34	35	0	3	1	4
						37	9									

GALVAN RANCH WELL #: B115H RRCID -> 270014 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468

12	66030 X	59936	-0-	-6094	-0-	2285	1	57232	2	Y	381	240	0	167	1	36
						419	9									
01	66030 X	57437	-0-	-8593	-0-	2428	1	54587	2	Y	384	271	0	110	1	39
						422	9									
02	59528 X	50805	-0-	-8723	-0-	2254	1	48231	2	Y	291	185	0	102	1	43
						320	9									
03	65906 X	55117	-0-	-10789	-0-	2372	1	52363	2	Y	347	278	0	73	1	39
						382	9									
04	63210 X	51292	-0-	-11918	-0-	2076	1	48864	2	Y	320	279	0	43	1	37
						352	9									
05	59923 X	49037	-0-	-10886	-0-	2144	1	46559	2	Y	304	284	0	24	1	33
						334	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A523H RRCID -> 270015 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29083	X	29083	-0-	-0-	-0-	1092	1	27323	2	Y	607	381	0	271	1	57
							668	9									
01	27697	X	27697	-0-	-0-	-0-	1154	1	25894	2	Y	590	416	0	171	1	60
							649	9									
02	23689	X	23689	-0-	-0-	-0-	1039	1	22179	2	Y	428	276	0	149	1	63
							471	9									
03	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	1060	1	23396	2	Y	443	363	0	93	1	50
							487	9									
04	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	893	1	21044	2	Y	409	355	0	56	1	48
							450	9									
*05	21960	X	21960	-0-	-0-	-0-	951	1	20617	2	Y	356	338	0	28	1	38
							392	9									

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	162	1	4021	2	Y	196	123	0	54	1	19
							216	9									
01	3100	N	11323	-0-	8223	8223	472	1	10613	2	Y	216	153	0	60	1	22
							238	9									
02	2800	N	8673	-0-	5873	14096	378	1	8127	2	Y	153	100	0	53	1	22
							168	9									
03	24420	X	10324	-0-	-14096	-0-	424	1	9382	2	Y	471	341	0	99	1	53
							518	9									
04	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	332	1	7839	2	Y	185	191	0	25	1	22
							204	9									
*05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	384	1	8325	2	Y	124	123	0	10	1	13
							136	9									

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	1124	1	28164	2	Y	581	365	0	221	1	55
							639	9									
01	27725	X	27725	-0-	-0-	-0-	1157	1	25963	2	Y	550	388	0	161	1	56
							605	9									
02	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	1040	1	22221	2	Y	390	253	0	136	1	57
							429	9									
03	25625	X	25625	-0-	-0-	-0-	1091	1	24079	2	Y	414	338	0	87	1	46
							455	9									
04	23201	X	23201	-0-	-0-	-0-	928	1	21860	2	Y	375	326	0	51	1	44
							413	9									
*05	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	999	1	21612	2	Y	350	329	0	27	1	38
							385	9									

WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46314	X	24038	-0-	-22276	-0-	921	1	23039	2	Y	71	45	0	43	1	7
							78	9									
01	42501	X	23981	-0-	-18520	-0-	1017	1	22848	2	Y	105	74	0	27	1	11
							116	9									
02	24724	X	21933	-0-	-2791	-0-	976	1	20885	2	Y	65	43	0	23	1	10
							72	9									
03	24149	X	24149	-0-	-0-	-0-	1044	1	23025	2	Y	73	60	0	15	1	8
							80	9									
04	23250	X	22952	-0-	-298	-0-	931	1	21929	2	Y	84	70	0	12	1	10
							92	9									
05	24273	X	23481	-0-	-792	-0-	1030	1	22282	2	Y	154	135	0	12	1	17
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29208	X	29208	-0-	-0-	-0-	1118	1	27971	2	Y	108	66	0	78	1	10
							119	9									
01	18187	X	18187	-0-	-0-	-0-	769	1	17322	2	Y	87	62	0	26	1	9
							96	9									
02	25396	X	13870	-0-	-11526	-0-	618	1	13199	2	Y	48	33	0	17	1	7
							53	9									
03	28117	X	13852	-0-	-14265	-0-	598	1	13196	2	Y	53	43	0	11	1	6
							58	9									
04	27210	X	11576	-0-	-15634	-0-	466	1	10956	2	Y	140	111	0	19	1	16
							154	9									
05	28117	X	9908	-0-	-18209	-0-	436	1	9413	2	Y	54	60	0	4	1	6
							59	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

12	83636	X	83636	-0-	-0-	-0-	3190	1	79942	2	Y	458	288	0	127	1	43
							504	9									
01	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	2551	1	57280	2	Y	288	203	0	99	1	29
							317	9									
02	42641	X	42641	-0-	-0-	-0-	1889	1	40423	2	Y	299	180	0	104	1	44
							329	9									
03	44898	X	44898	-0-	-0-	-0-	1938	1	42751	2	Y	190	173	0	40	1	21
							209	9									
04	38945	X	38945	-0-	-0-	-0-	1582	1	37200	2	Y	148	132	0	20	1	17
							163	9									
*05	36366	X	36366	-0-	-0-	-0-	1595	1	34602	2	Y	154	142	0	12	1	17
							169	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

12	88236	X	88236	-0-	-0-	-0-	3373	1	84558	2	Y	277	173	0	134	1	26
							305	9									
01	65956	X	65956	-0-	-0-	-0-	2799	1	62922	2	Y	214	151	0	67	1	22
							235	9									
02	65072	X	45959	-0-	-19113	-0-	2039	1	43632	2	Y	262	155	0	91	1	38
							288	9									
03	88226	X	52522	-0-	-35704	-0-	2266	1	49997	2	Y	235	198	0	49	1	26
							259	9									
04	85380	X	45201	-0-	-40179	-0-	1834	1	43158	2	Y	190	168	0	26	1	22
							209	9									
05	88226	X	42789	-0-	-45437	-0-	1878	1	40751	2	Y	145	140	0	11	1	16
							160	9									

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

12	58249	X	40741	-0-	-17508	-0-	1554	1	38947	2	Y	218	137	0	101	1	21
							240	9									
01	58249	X	39093	-0-	-19156	-0-	1655	1	37198	2	Y	218	155	0	62	1	22
							240	9									
02	52612	X	34005	-0-	-18607	-0-	1514	1	32318	2	Y	157	101	0	55	1	23
							173	9									
03	47213	X	36254	-0-	-10959	-0-	1562	1	34496	2	Y	178	144	0	37	1	20
							196	9									
04	42180	X	33712	-0-	-8468	-0-	1366	1	32175	2	Y	155	136	0	21	1	18
							171	9									
05	40734	X	32071	-0-	-8663	-0-	1405	1	30500	2	Y	151	141	0	12	1	16
							166	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	224	1	5597	2	Y	1372	862	0	380	1	130
							1509	9									
01	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	337	1	7593	2	Y	1734	1225	0	463	1	176
							1907	9									
02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	186	1	3951	2	Y	766	563	0	267	1	112
							843	9									
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	112	0			-0-
04	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					Y	-0-					-0-
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	111352	X	92759	-0-	-18593	-0-	3513	1	88054	2	Y	1084	681	0	481	1	103
							1192	9									
01	102393	X	89258	-0-	-13135	-0-	3753	1	84318	2	Y	1079	762	0	310	1	110
							1187	9									
02	92484	X	77367	-0-	-15117	-0-	3416	1	73082	2	Y	790	508	0	276	1	116
							869	9									
03	97216	X	85871	-0-	-11345	-0-	3681	1	81227	2	Y	875	710	0	183	1	98
							963	9									
04	93240	X	81913	-0-	-11327	-0-	3303	1	77756	2	Y	776	678	0	106	1	90
							854	9									
05	92752	X	72704	-0-	-20048	-0-	3165	1	68695	2	Y	767	715	0	59	1	83
							844	9									

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	131	1	3264	2	Y	729	457	0	573	1	69
							802	9									
01	11901	X	11901	-0-	-0-	-0-	408	1	9197	2	Y	2087	1474	0	470	1	212
							2296	9									
02	11732	X	9625	-0-	-2107	-0-	366	1	7845	2	Y	1285	861	0	448	1	188
							1414	9									
03	12989	X	10413	-0-	-2576	-0-	387	1	8577	2	Y	1317	1081	0	276	1	148
							1449	9									
04	12480	X	8487	-0-	-3993	-0-	299	1	7058	2	Y	1027	915	0	140	1	120
							1130	9									
05	11904	X	8590	-0-	-3314	-0-	320	1	6958	2	Y	1193	1091	0	93	1	129
							1312	9									

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80273	X	80273	-0-	-0-	-0-	3063	1	76791	2	Y	381	240	0	201	1	36
							419	9									
01	77370	X	77370	-0-	-0-	-0-	3275	1	73571	2	Y	476	336	0	128	1	48
							524	9									
02	67394	X	67394	-0-	-0-	-0-	2976	1	63672	2	Y	678	390	0	237	1	99
							746	9									
03	71566	X	71566	-0-	-0-	-0-	3063	1	67570	2	Y	848	674	0	178	1	95
							933	9									
04	66234	X	66234	-0-	-0-	-0-	2663	1	62670	2	Y	819	707	0	112	1	95
							901	9									
05	67177	X	61073	-0-	-6104	-0-	2652	1	57590	2	Y	755	710	0	59	1	81
							831	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5881	-0-	-40	-0-	191	1	4784	2	Y	824	517	0	370	1	78
							906	9									
01	7533	X	5918	-0-	-1615	-0-	206	1	4587	2	Y	1023	722	0	275	1	104
							1125	9									
02	6804	X	4863	-0-	-1941	-0-	189	1	4029	2	Y	586	399	0	205	1	86
							645	9									
03	6913	X	3471	-0-	-3442	-0-	138	1	3050	2	Y	257	260	0	54	1	29
							283	9									
04	5970	X	1243	-0-	-4727	-0-	42	1	977	2	Y	204	181	0	28	1	24
							224	9									
05	5921	X	5764	-0-	-157	-0-	216	1	4708	2	Y	764	647	0	59	1	82
							840	9									

BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

12	1116	X	366	-0-	-750	-0-	15	1	351	2	Y	-0-	151	1			-0-
01	7316	X	37	-0-	-7279	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					-0-
04	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

12	93062	X	89861	-0-	-3201	-0-	3400	1	85227	2	Y	1122	705	0	512	1	106
							1234	9									
01	85294	X	85294	-0-	-0-	-0-	3590	1	80674	2	Y	936	661	0	286	1	95
							1030	9									
02	75460	X	74059	-0-	-1401	-0-	3270	1	69957	2	Y	756	476	0	264	1	111
							832	9									
03	83545	X	80434	-0-	-3111	-0-	3438	1	75830	2	Y	1060	830	0	222	1	119
							1166	9									
04	80850	X	76547	-0-	-4303	-0-	3081	1	72480	2	Y	896	789	0	122	1	104
							986	9									
05	83545	X	68265	-0-	-15280	-0-	2973	1	64547	2	Y	677	655	0	53	1	73
							745	9									

GALVAN RANCH WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107

12	91915	X	86919	-0-	-4996	-0-	3289	1	82412	2	Y	1107	695	0	509	1	105
							1218	9									
01	82956	X	80796	-0-	-2160	-0-	3393	1	76253	2	Y	1045	738	0	306	1	106
							1150	9									
02	74928	X	69723	-0-	-5205	-0-	3075	1	65786	2	Y	784	502	0	273	1	115
							862	9									
03	82956	X	74334	-0-	-8622	-0-	3175	1	70119	2	Y	945	756	0	198	1	106
							1040	9									
04	80280	X	67858	-0-	-12422	-0-	2728	1	64155	2	Y	886	768	0	121	1	103
							975	9									
05	82956	X	61325	-0-	-21631	-0-	2663	1	57763	2	Y	817	769	0	63	1	88
							899	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41571	X	8042	-0-	-33529	-0-	302	1	7533	2	Y	188	118	0	52	1	18
							207	9									
01	56134	X	56134	-0-	-0-	-0-	2327	1	52233	2	Y	1431	1011	0	293	1	145
							1574	9									
02	48751	X	48751	-0-	-0-	-0-	2126	1	45483	2	Y	1038	669	0	362	1	152
							1142	9									
03	44141	X	44141	-0-	-0-	-0-	1873	1	41338	2	Y	845	725	0	177	1	95
							930	9									
04	40770	X	37703	-0-	-3067	-0-	1508	1	35449	2	Y	678	601	0	93	1	79
							746	9									
05	42129	X	36934	-0-	-5195	-0-	1595	1	34628	2	Y	646	605	0	50	1	70
							711	9									

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81674	X	81674	-0-	-0-	-0-	3034	1	76004	2	Y	2396	1506	0	1084	1	227
							2636	9									
01	85839	X	78091	-0-	-7748	-0-	3219	1	72335	2	Y	2306	1629	0	670	1	234
							2537	9									
02	77532	X	69080	-0-	-8452	-0-	2997	1	64163	2	Y	1745	1115	0	608	1	256
							1920	9									
03	85839	X	73554	-0-	-12285	-0-	3095	1	68318	2	Y	1946	1576	0	408	1	218
							2141	9									
04	83070	X	47575	-0-	-35495	-0-	1883	1	44330	2	Y	1238	1143	0	169	1	144
							1362	9									
05	81685	X	72440	-0-	-9245	-0-	3086	1	66968	2	Y	2169	1911	0	168	1	234
							2386	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14136	X	124	-0-	-14012	-0-	3	1	46	2	Y	68	263	1			68
							75	9									
01	13361	X	300	-0-	-13061	-0-	3	1	180	2	Y	106	68	1			106
							117	9									
02	12068	X	1252	-0-	-10816	-0-	54	1	1166	2	Y	29	126	0	4	1	5
							32	9									
03	13237	X	1127	-0-	-12110	-0-	39	1	889	2	Y	181	143	0	19	1	24
							199	9									
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-	24	0			-0-
05	1395	X	425	-0-	-970	-0-	19	1	329	2	Y	70	58	0			12
							77	9									

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
12	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-	192	1			-0-
01	13733	X	194	-0-	-13539	-0-	3	1	191	2	Y	-0-					-0-
02	12404	X	4763	-0-	-7641	-0-	195	1	4096	2	Y	429	292	0	62	1	75
							472	9									
03	13733	X	9898	-0-	-3835	-0-	378	1	8753	2	Y	697	606	0	72	1	94
							767	9									
04	11490	X	9989	-0-	-1501	-0-	614	1	8210	2	Y	1059	689	0	285	1	179
							1165	9									
*05	9056	X	9056	-0-	-0-	-0-	422	1	7407	2	Y	1115	1099	0	5	1	190
							1227	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576	X	63	-0-	-21513	-0-	1	1	20	2	Y	38	355	1			38
							42	9									
01	20770	X	12	-0-	-20758	-0-	12	2			Y	-0-	38	1			-0-
02	18760	X	5362	-0-	-13398	-0-	209	1	4410	2	Y	675	459	0	98	1	118
							743	9									
03	20770	X	2764	-0-	-18006	-0-	103	1	2376	2	Y	259	315	0	27	1	35
							285	9									
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	11160	X	4314	-0-	-6846	-0-	153	1	3854	2	Y	279	175	0	141	1	26
							307	9									
01	8370	X	4190	-0-	-4180	-0-	153	1	3400	2	Y	579	408	0	138	1	59
							637	9									
02	6748	X	4643	-0-	-2105	-0-	185	1	3939	2	Y	472	297	0	165	1	69
							519	9									
03	6386	X	2971	-0-	-3415	-0-	111	1	2506	2	Y	322	287	0	68	1	36
							354	9									
04	5520	X	2521	-0-	-2999	-0-	93	1	2217	2	Y	192	180	0	26	1	22
							211	9									
05	5146	X	2637	-0-	-2509	-0-	108	1	2323	2	Y	187	174	0	15	1	20
							206	9									

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
12	25978	X	19491	-0-	-6487	-0-	684	1	17151	2	Y	1505	946	0	633	1	142
							1656	9									
01	25203	X	18089	-0-	-7114	-0-	711	1	16028	2	Y	1227	866	0	378	1	125
							1350	9									
02	21532	X	16850	-0-	-4682	-0-	705	1	15048	2	Y	997	628	0	348	1	146
							1097	9									
03	21607	X	17949	-0-	-3658	-0-	719	1	15827	2	Y	1275	1011	0	267	1	143
							1403	9									
04	19920	X	16426	-0-	-3494	-0-	617	1	14556	2	Y	1139	994	0	155	1	133
							1253	9									
05	19499	X	15847	-0-	-3652	-0-	683	1	14784	2	Y	345	414	0	27	1	37
							380	9									

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39914	X	39914	-0-	-0-	-0-	1477	1	36960	2	Y	1343	844	0	553	1	127
							1477	9									
01	40238	X	38272	-0-	-1966	-0-	1573	1	35316	2	Y	1257	887	0	369	1	128
							1383	9									
02	33634	X	33634	-0-	-0-	-0-	1459	1	31227	2	Y	862	563	0	301	1	126
							948	9									
03	39959	X	35721	-0-	-4238	-0-	1510	1	33323	2	Y	807	674	0	169	1	90
							888	9									
04	38640	X	29622	-0-	-9018	-0-	1192	1	28033	2	Y	361	360	0	49	1	42
							397	9									
05	39928	X	30767	-0-	-9161	-0-	1337	1	28967	2	Y	421	385	0	33	1	45
							463	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	87598	X	87598	-0-	-0-	-0-	3319	1	83187	2	Y	993	624	0	471	1	94
							1092	9									
01	84790	X	84790	-0-	-0-	-0-	3564	1	80109	2	Y	1015	717	0	289	1	103
							1117	9									
02	72503	X	72503	-0-	-0-	-0-	3202	1	68499	2	Y	729	471	0	254	1	107
							802	9									
03	77229	X	77229	-0-	-0-	-0-	3314	1	73091	2	Y	749	615	0	157	1	84
							824	9									
04	73727	X	73727	-0-	-0-	-0-	2975	1	70005	2	Y	679	591	0	93	1	79
							747	9									
05	73594	X	67411	-0-	-6183	-0-	2939	1	63831	2	Y	583	554	0	45	1	63
							641	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77048	X	77048	-0-	-0-	-0-	2919	1	73136	2	Y	903	568	0	418	1	85
							993	9									
01	73297	X	73297	-0-	-0-	-0-	3087	1	69308	2	Y	820	579	0	243	1	83
							902	9									
02	65744	X	64523	-0-	-1221	-0-	2856	1	61065	2	Y	547	359	0	191	1	80
							602	9									
03	72788	X	68433	-0-	-4355	-0-	2943	1	64895	2	Y	541	447	0	113	1	61
							595	9									
04	70440	X	64908	-0-	-5532	-0-	2622	1	61684	2	Y	547	469	0	75	1	64
							602	9									
05	72788	X	61711	-0-	-11077	-0-	2696	1	58532	2	Y	439	422	0	34	1	47
							483	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148707	X	43832	-0-	-104875	-0-	1668	1	41780	2	Y	349	218	0	265	1	33
							384	9									
01	139469	X	258	-0-	-139211	-0-	13	1	241	2	Y	4	4	0	33	1	-0-
							4	9									
02	125972	X	1428	-0-	-124544	-0-	62	1	1366	2	Y	-0-					-0-
03	139469	X	52488	-0-	-86981	-0-	2256	1	49800	2	Y	393	267	0	82	1	44
							432	9									
04	134760	X	91154	-0-	-43606	-0-	3665	1	86221	2	Y	1153	906	0	157	1	134
							1268	9									
*05	89055	X	89055	-0-	-0-	-0-	3896	1	84530	2	Y	572	600	0	44	1	62
							629	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	92318	X	89152	-0-	-3166	-0-	3380	1	84691	2	Y	983	618	0	363	1	93
							1081	9									
01	85328	X	85328	-0-	-0-	-0-	3594	1	80773	2	Y	874	617	0	261	1	89
							961	9									
02	83496	X	73761	-0-	-9735	-0-	3258	1	69730	2	Y	703	444	0	245	1	103
							773	9									
03	92442	X	78589	-0-	-13853	-0-	3365	1	74253	2	Y	883	702	0	185	1	99
							971	9									
04	88590	X	71792	-0-	-16798	-0-	2894	1	68073	2	Y	750	660	0	102	1	87
							825	9									
05	89156	X	63763	-0-	-25393	-0-	2781	1	60294	2	Y	625	596	0	49	1	67
							688	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83469	X	83469	-0-	-0-	-0-	3157	1	79068	2	Y	1131	711	0	520	1	107
							1244	9									
01	80141	X	80141	-0-	-0-	-0-	3365	1	75621	2	Y	1050	741	0	309	1	107
							1155	9									
02	69332	X	69332	-0-	-0-	-0-	3057	1	65392	2	Y	803	512	0	280	1	118
							883	9									
03	74400	X	73647	-0-	-753	-0-	3148	1	69433	2	Y	969	775	0	203	1	109
							1066	9									
04	72000	X	67379	-0-	-4621	-0-	2707	1	63706	2	Y	878	765	0	120	1	102
							966	9									
05	74400	X	63068	-0-	-11332	-0-	2741	1	59500	2	Y	752	715	0	58	1	81
							827	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67890	X	12578	-0-	-55312	-0-	473	1	11848	2	Y	234	147	0	167	1	22
							257	9									
01	62248	X	46223	-0-	-16025	-0-	1944	1	43696	2	Y	530	374	0	124	1	54
							583	9									
02	56224	X	53928	-0-	-2296	-0-	2385	1	50960	2	Y	530	321	0	185	1	78
							583	9									
03	61504	X	56901	-0-	-4603	-0-	2440	1	53867	2	Y	540	444	0	113	1	61
							594	9									
04	55980	X	50660	-0-	-5320	-0-	2043	1	48041	2	Y	524	452	0	72	1	61
							576	9									
05	59706	X	49544	-0-	-10162	-0-	2158	1	46824	2	Y	511	477	0	40	1	55
							562	9									

GALVAN RANCH WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80011	X	14198	-0-	-65813	-0-	539	1	13488	2	Y	155	96	0	162	1	15
							171	9									
01	73873	X	52107	-0-	-21766	-0-	2212	1	49697	2	Y	180	122	0	55	1	18
							198	9									
02	66724	X	63341	-0-	-3383	-0-	2816	1	60062	2	Y	421	364	1			75
							463	9									
03	73873	X	67576	-0-	-6297	-0-	2896	1	63903	2	Y	706	549	0	151	1	81
							777	9									
04	68070	X	61559	-0-	-6511	-0-	2481	1	58394	2	Y	622	546	0	85	1	72
							684	9									
*05	61230	X	61230	-0-	-0-	-0-	2663	1	57776	2	Y	719	658	0	56	1	77
							791	9									

GALVAN RANCH WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	67487	X	18873	-0-	-48614	-0-	712	1	17889	2	Y	247	155	0	172	1	23
							272	9									
01	65630	X	65630	-0-	-0-	-0-	2765	1	62108	2	Y	688	485	0	156	1	70
							757	9									
02	58848	X	58848	-0-	-0-	-0-	2603	1	55681	2	Y	513	329	0	179	1	75
							564	9									
03	63333	X	61524	-0-	-1809	-0-	2646	1	58432	2	Y	405	350	0	85	1	45
							446	9									
04	61290	X	55086	-0-	-6204	-0-	2231	1	52514	2	Y	310	276	0	43	1	36
							341	9									
05	63333	X	46988	-0-	-16345	-0-	2065	1	44783	2	Y	127	139	0	10	1	14
							140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99014 X	97352	-0-	-1662	-0-	3710	1	92975	2	Y	606	381	0	278	1	57
						667	9									
01	92305 X	92305	-0-	-0-	-0-	3901	1	87656	2	Y	680	480	0	188	1	69
						748	9									
02	80963 X	80963	-0-	-0-	-0-	3589	1	76788	2	Y	533	338	0	186	1	78
						586	9									
03	86132 X	86132	-0-	-0-	-0-	3709	1	81832	2	Y	537	442	0	113	1	60
						591	9									
04	78831 X	78831	-0-	-0-	-0-	3195	1	75201	2	Y	395	355	0	54	1	46
						435	9									
*05	64878 X	64878	-0-	-0-	-0-	2842	1	61710	2	Y	296	287	0	23	1	32
						326	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	100874 X	50223	-0-	-50651	-0-	1907	1	47756	2	Y	509	320	0	275	1	48
						560	9									
01	85172 X	85172	-0-	-0-	-0-	3585	1	80547	2	Y	945	667	0	230	1	96
						1040	9									
02	78256 X	78256	-0-	-0-	-0-	3462	1	74075	2	Y	654	426	0	228	1	96
						719	9									
03	82594 X	82594	-0-	-0-	-0-	3549	1	78290	2	Y	686	561	0	144	1	77
						755	9									
04	74961 X	74961	-0-	-0-	-0-	3029	1	71272	2	Y	600	525	0	82	1	70
						660	9									
*05	58161 X	58161	-0-	-0-	-0-	2540	1	55141	2	Y	436	425	0	34	1	47
						480	9									

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	98921 X	53666	-0-	-45255	-0-	2044	1	51181	2	Y	401	253	0	249	1	38
						441	9									
01	90537 X	90537	-0-	-0-	-0-	3817	1	85817	2	Y	821	580	0	196	1	83
						903	9									
02	82221 X	82221	-0-	-0-	-0-	3641	1	77883	2	Y	634	403	0	221	1	93
						697	9									
03	87101 X	87101	-0-	-0-	-0-	3743	1	82576	2	Y	711	575	0	149	1	80
						782	9									
04	84230 X	84230	-0-	-0-	-0-	3406	1	80190	2	Y	576	510	0	79	1	67
						634	9									
*05	64532 X	64532	-0-	-0-	-0-	2822	1	61269	2	Y	401	394	0	31	1	43
						441	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94395 X	78030	-0-	-16365	-0-	2981	1	74737	2	Y	284	179	0	129	1	27
						312	9									
01	94395 X	57537	-0-	-36858	-0-	2441	1	54835	2	Y	237	168	0	72	1	24
						261	9									
02	78876 X	78024	-0-	-852	-0-	3474	1	74307	2	Y	221	136	0	77	1	32
						243	9									
03	87327 X	80992	-0-	-6335	-0-	3501	1	77247	2	Y	222	183	0	46	1	25
						244	9									
04	80340 X	73367	-0-	-6973	-0-	2984	1	70182	2	Y	183	162	0	25	1	21
						201	9									
05	86397 X	72503	-0-	-13894	-0-	3186	1	69133	2	Y	167	157	0	13	1	18
						184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103137	X	79298	-0-	-23839	-0-	3035	1	76045	2	Y	198	124	0	93	1	19
							218	9									
01	103137	X	51453	-0-	-51684	-0-	2184	1	49109	2	Y	145	102	0	47	1	15
							160	9									
02	86268	X	81206	-0-	-5062	-0-	3618	1	77413	2	Y	159	95	0	56	1	23
							175	9									
03	85715	X	82721	-0-	-2994	-0-	3576	1	78967	2	Y	162	133	0	34	1	18
							178	9									
04	80910	X	74719	-0-	-6191	-0-	3039	1	71536	2	Y	131	116	0	18	1	15
							144	9									
05	89900	X	73804	-0-	-16096	-0-	3243	1	70434	2	Y	115	109	0	9	1	12
							127	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94705	X	79037	-0-	-15668	-0-	3023	1	75758	2	Y	233	146	0	103	1	22
							256	9									
01	94705	X	44304	-0-	-50401	-0-	1882	1	42308	2	Y	104	73	0	42	1	11
							114	9									
02	86957	X	86957	-0-	-0-	-0-	3872	1	82866	2	Y	199	111	0	70	1	29
							219	9									
03	87590	X	87590	-0-	-0-	-0-	3787	1	83590	2	Y	194	160	0	41	1	22
							213	9									
04	79740	X	79566	-0-	-174	-0-	3237	1	76174	2	Y	141	127	0	20	1	16
							155	9									
05	96286	X	79074	-0-	-17212	-0-	3474	1	75439	2	Y	146	135	0	11	1	16
							161	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95263	X	54459	-0-	-40804	-0-	2069	1	51909	2	Y	437	275	0	190	1	41
							481	9									
01	89125	X	68767	-0-	-20358	-0-	2909	1	65343	2	Y	468	330	0	131	1	48
							515	9									
02	75471	X	75471	-0-	-0-	-0-	3351	1	71751	2	Y	335	217	0	117	1	49
							369	9									
03	79612	X	79612	-0-	-0-	-0-	3434	1	75802	2	Y	342	281	0	72	1	38
							376	9									
04	72314	X	72314	-0-	-0-	-0-	2933	1	69043	2	Y	307	267	0	42	1	36
							338	9									
05	83545	X	73312	-0-	-10233	-0-	3214	1	69770	2	Y	298	279	0	23	1	32
							328	9									

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103292	X	73019	-0-	-30273	-0-	2759	1	69152	2	Y	1007	633	0	465	1	95
							1108	9									
01	90675	X	72167	-0-	-18508	-0-	3026	1	67971	2	Y	1064	751	0	300	1	108
							1170	9									
02	79968	X	62669	-0-	-17299	-0-	2767	1	59213	2	Y	626	424	0	218	1	92
							689	9									
03	82522	X	69883	-0-	-12639	-0-	2991	1	66011	2	Y	801	635	0	168	1	90
							881	9									
04	76710	X	63763	-0-	-12947	-0-	2563	1	60336	2	Y	785	677	0	107	1	91
							864	9									
05	73005	X	57978	-0-	-15027	-0-	2524	1	54755	2	Y	635	609	0	49	1	68
							699	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	86769	X	56787	-0-	-29982	-0-	2161	1	54182	2	Y	404	254	0	233	1	38
							444	9									
01	71858	X	54939	-0-	-16919	-0-	2318	1	52104	2	Y	470	332	0	128	1	48
							517	9									
02	63168	X	46953	-0-	-16215	-0-	2079	1	44471	2	Y	366	232	0	128	1	54
							403	9									
03	64883	X	51602	-0-	-13281	-0-	2212	1	48808	2	Y	529	413	0	111	1	59
							582	9									
04	59850	X	46519	-0-	-13331	-0-	1874	1	44119	2	Y	478	416	0	65	1	56
							526	9									
05	56792	X	44906	-0-	-11886	-0-	1956	1	42456	2	Y	449	422	0	35	1	48
							494	9									

GALVAN RANCH WELL #: A558H RRCID -> 271528 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9422 - 14742

12	113925	X	93231	-0-	-20694	-0-	3527	1	88422	2	Y	1165	732	0	527	1	110
							1282	9									
01	110081	X	89621	-0-	-20460	-0-	3767	1	84620	2	Y	1122	792	0	326	1	114
							1234	9									
02	86212	X	76925	-0-	-9287	-0-	3392	1	72607	2	Y	842	539	0	294	1	123
							926	9									
03	93496	X	20822	-0-	-72674	-0-	888	1	19582	2	Y	320	340	0	67	1	36
							352	9									
04	90210	X	87853	-0-	-2357	-0-	3539	1	83266	2	Y	953	748	0	130	1	111
							1048	9									
05	93217	X	78328	-0-	-14889	-0-	3415	1	74130	2	Y	712	691	0	55	1	77
							783	9									

GALVAN RANCH WELL #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

12	129580	X	104594	-0-	-24986	-0-	3962	1	99228	2	Y	1276	802	0	566	1	121
							1404	9									
01	125178	X	99997	-0-	-25181	-0-	4197	1	94340	2	Y	1327	937	0	376	1	135
							1460	9									
02	105224	X	87259	-0-	-17965	-0-	3844	1	82205	2	Y	1100	690	0	384	1	161
							1210	9									
03	110763	X	6465	-0-	-104298	-0-	276	1	6094	2	Y	86	218	0	19	1	10
							95	9									
04	104130	X	64505	-0-	-39625	-0-	2582	1	60738	2	Y	1077	815	0	147	1	125
							1185	9									
05	104594	X	76967	-0-	-27627	-0-	3341	1	72534	2	Y	993	934	0	77	1	107
							1092	9									

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

12	101525	X	87286	-0-	-14239	-0-	3310	1	82935	2	Y	946	594	0	417	1	90
							1041	9									
01	95511	X	19433	-0-	-76078	-0-	815	1	18324	2	Y	267	189	0	141	1	27
							294	9									
02	84364	X	-0-	-0-	-84364	-0-					Y	-0-	27	0			-0-
03	93062	X	-0-	-0-	-93062	-0-					Y	-0-					-0-
04	84570	X	-0-	-0-	-84570	-0-					Y	-0-					-0-
05	87296	X	-0-	-0-	-87296	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	81747	X	64191	-0-	-17556	-0-	2435 756	1 9	61000	2	Y	687	432	0	320	1	65
01	76942	X	56582	-0-	-20360	-0-	2378 817	1 9	53387	2	Y	743	525	0	208	1	75
02	69496	X	62499	-0-	-6997	-0-	2762 700	1 9	59037	2	Y	636	396	0	222	1	93
03	76942	X	65324	-0-	-11618	-0-	2800 728	1 9	61796	2	Y	662	542	0	139	1	74
04	74460	X	59346	-0-	-15114	-0-	2395 614	1 9	56337	2	Y	558	491	0	76	1	65
05	69192	X	58260	-0-	-10932	-0-	2534 694	1 9	55032	2	Y	631	579	0	49	1	68

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66123	X	49992	-0-	-16131	-0-	1885 840	1 9	47267	2	Y	764	481	0	211	1	72
01	66123	X	4707	-0-	-61416	-0-	198 52	1 9	4457	2	Y	47	34	0	80	1	5
02	66896	X	66896	-0-	-0-	-0-	2953 749	1 9	63194	2	Y	681	348	0	238	1	100
03	69987	X	69987	-0-	-0-	-0-	3004 746	1 9	66237	2	Y	678	560	0	142	1	76
04	63848	X	63848	-0-	-0-	-0-	2575 692	1 9	60581	2	Y	629	546	0	86	1	73
05	69595	X	58008	-0-	-11587	-0-	2527 615	1 9	54866	2	Y	559	529	0	43	1	60

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74586	X	43643	-0-	-30943	-0-	1652 641	1 9	41350	2	Y	583	366	0	241	1	55
01	72881	X	9252	-0-	-63629	-0-	389 158	1 9	8705	2	Y	144	101	0	83	1	15
02	64407	X	64407	-0-	-0-	-0-	2852 568	1 9	60987	2	Y	516	275	0	180	1	76
03	68174	X	68174	-0-	-0-	-0-	2924 747	1 9	64503	2	Y	679	536	0	143	1	76
04	63423	X	63423	-0-	-0-	-0-	2558 706	1 9	60159	2	Y	642	555	0	88	1	75
05	71300	X	52146	-0-	-19154	-0-	2268 611	1 9	49267	2	Y	555	527	0	43	1	60

GALVAN RANCH WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78709	X	69049	-0-	-9660	-0-	2606 1135	1 9	65308	2	Y	1032	648	0	403	1	98
01	75485	X	55490	-0-	-19995	-0-	2319 1042	1 9	52129	2	Y	947	669	0	280	1	96
02	68180	X	67981	-0-	-199	-0-	2993 956	1 9	64032	2	Y	869	535	0	303	1	127
03	71297	X	71297	-0-	-0-	-0-	3047 1008	1 9	67242	2	Y	916	748	0	192	1	103
04	68142	X	68142	-0-	-0-	-0-	2742 884	1 9	64516	2	Y	804	703	0	110	1	94
05	75268	X	61827	-0-	-13441	-0-	2683 915	1 9	58229	2	Y	832	771	0	65	1	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	94832	X	94832	-0-	-0-	-0-	3617	1	90608	2	Y	552	347	0	255	1	52
							607	9									
01	107787	X	89225	-0-	-18562	-0-	3777	1	84876	2	Y	520	367	0	152	1	53
							572	9									
02	97356	X	78655	-0-	-18701	-0-	3496	1	74735	2	Y	385	247	0	135	1	56
							424	9									
03	102424	X	83639	-0-	-18785	-0-	3607	1	79584	2	Y	407	332	0	85	1	46
							448	9									
04	94320	X	68991	-0-	-25329	-0-	2798	1	65865	2	Y	298	268	0	41	1	35
							328	9									
05	94829	X	59200	-0-	-35629	-0-	2589	1	56226	2	Y	350	320	0	27	1	38
							385	9									

GALVAN RANCH WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117180	X	98790	-0-	-18390	-0-	3775	1	94629	2	Y	351	221	0	157	1	33
							386	9									
01	113801	X	92496	-0-	-21305	-0-	3921	1	88186	2	Y	354	249	0	102	1	36
							389	9									
02	102788	X	80933	-0-	-21855	-0-	3602	1	77052	2	Y	254	164	0	89	1	37
							279	9									
03	107477	X	86074	-0-	-21403	-0-	3719	1	82019	2	Y	305	244	0	64	1	34
							336	9									
04	99720	X	74756	-0-	-24964	-0-	3037	1	71457	2	Y	238	211	0	33	1	28
							262	9									
05	98797	X	61661	-0-	-37136	-0-	2698	1	58625	2	Y	307	278	0	24	1	33
							338	9									

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	90539	X	90539	-0-	-0-	-0-	3457	1	86613	2	Y	426	268	0	191	1	40
							469	9									
01	103664	X	84451	-0-	-19213	-0-	3581	1	80408	2	Y	420	296	0	121	1	43
							462	9									
02	93632	X	76078	-0-	-17554	-0-	3381	1	72343	2	Y	322	205	0	113	1	47
							354	9									
03	97774	X	80973	-0-	-16801	-0-	3490	1	77054	2	Y	390	311	0	82	1	44
							429	9									
04	89820	X	67080	-0-	-22740	-0-	2722	1	64048	2	Y	282	255	0	38	1	33
							310	9									
05	90551	X	57546	-0-	-33005	-0-	2521	1	54725	2	Y	273	256	0	21	1	29
							300	9									

GALVAN RANCH WELL #: A564H RRCID -> 271635 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 9421 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79856	X	67082	-0-	-12774	-0-	2530	1	63416	2	Y	1033	649	0	454	1	98
							1136	9									
01	77717	X	64072	-0-	-13645	-0-	2681	1	60294	2	Y	997	705	0	289	1	101
							1097	9									
02	67144	X	54864	-0-	-12280	-0-	2415	1	51658	2	Y	719	464	0	251	1	105
							791	9									
03	68448	X	3936	-0-	-64512	-0-	169	1	3721	2	Y	42	134	0	8	1	5
							46	9									
04	64920	X	11073	-0-	-53847	-0-	443	1	10440	2	Y	173	134	0	24	1	20
							190	9									
05	67084	X	52244	-0-	-14840	-0-	2262	1	49132	2	Y	773	650	0	60	1	83
							850	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	105524	X	60063	-0-	-45461	-0-	2266	1	56716	2	Y	983	618	0	437	1	93
							1081	9									
01	76167	X	56064	-0-	-20103	-0-	2344	1	52720	2	Y	909	642	0	268	1	92
							1000	9									
02	64260	X	49739	-0-	-14521	-0-	2184	1	46721	2	Y	758	475	0	264	1	111
							834	9									
03	64883	X	3579	-0-	-61304	-0-	152	1	3379	2	Y	44	141	0	9	1	5
							48	9									
04	58890	X	28576	-0-	-30314	-0-	1125	1	26486	2	Y	877	660	0	120	1	102
							965	9									
*05	63326	X	63326	-0-	-0-	-0-	2733	1	59286	2	Y	1188	1070	0	92	1	128
							1307	9									

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
12	76663	X	40939	-0-	-35724	-0-	1535	1	38423	2	Y	892	561	0	358	1	84
							981	9									
01	76663	X	46631	-0-	-30032	-0-	1945	1	43703	2	Y	894	631	0	256	1	91
							983	9									
02	69244	X	43912	-0-	-25332	-0-	1930	1	41291	2	Y	628	408	0	219	1	92
							691	9									
03	69037	X	3113	-0-	-65924	-0-	134	1	2937	2	Y	38	118	0	8	1	4
							42	9									
04	45120	X	26280	-0-	-18840	-0-	1039	1	24449	2	Y	720	542	0	98	1	84
							792	9									
*05	57487	X	57487	-0-	-0-	-0-	2485	1	53938	2	Y	967	872	0	75	1	104
							1064	9									

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
12	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	94	1	2322	2	Y	1255	789	0	485	1	119
							1381	9									
01	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	187	1	4183	2	Y	1329	939	0	374	1	135
							1462	9									
02	2156	X	1032	-0-	-1124	-0-	39	1	865	2	Y	116	194	0	40	1	17
							128	9									
03	3658	X	2866	-0-	-792	-0-	91	1	2086	2	Y	626	442	0	131	1	70
							689	9									
04	5640	X	2946	-0-	-2694	-0-	95	1	2255	2	Y	542	475	0	74	1	63
							596	9									
05	5828	X	1953	-0-	-3875	-0-	65	1	1437	2	Y	410	397	0	32	1	44
							451	9									

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
12	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	263	1	6560	2	Y	1134	713	0	563	1	107
							1247	9									
01	13764	X	4472	-0-	-9292	-0-	158	1	3534	2	Y	709	500	0	244	1	72
							780	9									
02	12432	X	3092	-0-	-9340	-0-	118	1	2511	2	Y	421	284	0	147	1	62
							463	9									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	-0-	62	0			-0-
04	10110	X	-0-	-0-	-10110	-0-					Y	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	66845	X	66845	-0-	-0-	-0-	2530	1	63392	2	Y	839	528	0	413	1	79
							923	9									
01	75671	X	60743	-0-	-14928	-0-	2561	1	57521	2	Y	601	424	0	195	1	61
							661	9									
02	68348	X	51640	-0-	-16708	-0-	2283	1	48848	2	Y	463	294	0	162	1	68
							509	9									
03	75671	X	53929	-0-	-21742	-0-	2307	1	50934	2	Y	625	492	0	131	1	70
							688	9									
04	70770	X	49116	-0-	-21654	-0-	1980	1	46586	2	Y	500	444	0	68	1	58
							550	9									
05	66836	X	47725	-0-	-19111	-0-	2069	1	44919	2	Y	670	604	0	52	1	72
							737	9									

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

12	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	233	1	5890	2	Y	981	617	0	536	1	93
							1079	9									
01	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	318	1	7120	2	Y	975	689	0	280	1	99
							1073	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	267	1	5712	2	Y	848	527	0	296	1	124
							933	9									
03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	293	1	6497	2	Y	1372	1055	0	287	1	154
							1509	9									
04	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	245	1	5786	2	Y	788	743	0	107	1	92
							867	9									
*05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	304	1	6655	2	Y	1128	1011	0	87	1	122
							1241	9									

GALVAN RANCH WELL #: A536H RRCID -> 271824 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9596 - 14744

12	63767	X	-0-	-0-	-63767	-0-					Y	-0-					-0-
01	14669	X	14669	-0-	-0-	-0-	609	1	13669	2	Y	355	250	0	69	1	36
							391	9									
02	66094	X	66094	-0-	-0-	-0-	2888	1	61753	2	Y	1321	703	0	460	1	194
							1453	9									
03	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	2929	1	64659	2	Y	1264	1051	0	265	1	142
							1390	9									
04	61848	X	61848	-0-	-0-	-0-	2469	1	58092	2	Y	1170	1016	0	160	1	136
							1287	9									
05	73191	X	59083	-0-	-14108	-0-	2552	1	55380	2	Y	1046	988	0	81	1	113
							1151	9									

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

12	86676	X	72114	-0-	-14562	-0-	2721	1	68198	2	Y	1086	682	0	477	1	103
							1195	9									
01	83328	X	64394	-0-	-18934	-0-	2696	1	60619	2	Y	981	693	0	291	1	100
							1079	9									
02	73892	X	54612	-0-	-19280	-0-	2399	1	51369	2	Y	767	487	0	268	1	112
							844	9									
03	74710	X	4002	-0-	-70708	-0-	171	1	3785	2	Y	42	141	0	8	1	5
							46	9									
04	69780	X	23840	-0-	-45940	-0-	954	1	22445	2	Y	401	304	0	55	1	47
							441	9									
05	72106	X	56765	-0-	-15341	-0-	2464	1	53456	2	Y	768	672	0	60	1	83
							845	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	96007	X	96007	-0-	-0-	-0-	3605 2119	1 9	90283	2	Y	1926	1211	0	892	1	182
01	89664	X	89664	-0-	-0-	-0-	3725 2192	1 9	83747	2	Y	1993	1408	0	565	1	202
02	75124	X	72656	-0-	-2468	-0-	3181 1410	1 9	68065	2	Y	1282	849	0	447	1	188
03	83173	X	76781	-0-	-6392	-0-	3263 1472	1 9	72046	2	Y	1338	1096	0	280	1	150
04	80490	X	69566	-0-	-10924	-0-	2778 1417	1 9	65371	2	Y	1288	1112	0	176	1	150
05	83173	X	67093	-0-	-16080	-0-	2896 1306	1 9	62891	2	Y	1187	1117	0	92	1	128

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93067	X	93067	-0-	-0-	-0-	3490 2123	1 9	87454	2	Y	1930	1213	0	739	1	183
01	75439	X	75439	-0-	-0-	-0-	3135 1852	1 9	70452	2	Y	1684	1190	0	506	1	171
02	63647	X	63647	-0-	-0-	-0-	2789 1190	1 9	59668	2	Y	1082	717	0	377	1	159
03	83638	X	65913	-0-	-17725	-0-	2807 1186	1 9	61920	2	Y	1078	890	0	226	1	121
04	80940	X	58675	-0-	-22265	-0-	2351 1057	1 9	55267	2	Y	961	839	0	131	1	112
05	83638	X	53474	-0-	-30164	-0-	2309 1035	1 9	50130	2	Y	941	879	0	73	1	101

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
12	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	137 232	1 9	3363	2	Y	211	133	0	94	1	20
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	139 498	1 9	3099	2	Y	453	320	0	107	1	46
02	2632	X	1523	-0-	-1109	-0-	58 233	1 9	1232	2	Y	212	153	0	74	1	31
03	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	144 692	1 9	3210	2	Y	629	457	0	132	1	71
04	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	172 585	1 9	4010	2	Y	532	468	0	73	1	62
05	3751	X	1369	-0-	-2382	-0-	55 136	1 9	1178	2	Y	124	163	0	10	1	13

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
12	7269	X	7269	-0-	-0-	-0-	244 919	1 9	6106	2	Y	835	525	0	401	1	79
01	8277	X	7041	-0-	-1236	-0-	254 1018	1 9	5769	2	Y	925	653	0	257	1	94
02	7476	X	5670	-0-	-1806	-0-	224 670	1 9	4776	2	Y	609	402	0	212	1	89
03	8277	X	5391	-0-	-2886	-0-	201 754	1 9	4436	2	Y	685	553	0	144	1	77
04	7320	X	7051	-0-	-269	-0-	257 749	1 9	6045	2	Y	681	586	0	93	1	79
*05	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	275 982	1 9	6003	2	Y	893	807	0	69	1	96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	214	1	5382	2	Y	842	529	0	447	1	80
							926	9									
01	9362	X	6872	-0-	-2490	-0-	248	1	5557	2	Y	970	685	0	266	1	99
							1067	9									
02	8456	X	4020	-0-	-4436	-0-	158	1	3399	2	Y	421	311	0	147	1	62
							463	9									
03	9362	X	6384	-0-	-2978	-0-	257	1	5727	2	Y	364	308	0	77	1	41
							400	9									
04	9060	X	1838	-0-	-7222	-0-	69	1	1595	2	Y	158	159	0	22	1	18
							174	9									
05	6882	X	235	-0-	-6647	-0-	10	1	203	2	Y	20	35	0	1	1	2
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373

12	55813	X	55813	-0-	-0-	-0-	2083	1	52177	2	Y	1412	887	0	642	1	134
							1553	9									
01	60946	X	51806	-0-	-9140	-0-	2144	1	48196	2	Y	1333	942	0	390	1	135
							1466	9									
02	55048	X	46497	-0-	-8551	-0-	2023	1	43260	2	Y	1104	692	0	385	1	162
							1214	9									
03	60946	X	49102	-0-	-11844	-0-	2072	1	45728	2	Y	1184	965	0	248	1	133
							1302	9									
04	58260	X	34980	-0-	-23280	-0-	1391	1	32703	2	Y	805	734	0	110	1	94
							886	9									
*05	59349	X	59349	-0-	-0-	-0-	2545	1	55273	2	Y	1392	1228	0	108	1	150
							1531	9									

GALVAN RANCH WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574

12	51088	X	41002	-0-	-10086	-0-	1540	1	38574	2	Y	807	507	0	347	1	76
							888	9									
01	51088	X	38352	-0-	-12736	-0-	1605	1	36034	2	Y	648	457	0	201	1	66
							713	9									
02	46144	X	33012	-0-	-13132	-0-	1449	1	31029	2	Y	485	311	0	169	1	71
							534	9									
03	45415	X	34467	-0-	-10948	-0-	1471	1	32444	2	Y	502	412	0	105	1	56
							552	9									
04	42030	X	31690	-0-	-10340	-0-	1270	1	29893	2	Y	479	414	0	65	1	56
							527	9									
05	41013	X	30702	-0-	-10311	-0-	1332	1	28918	2	Y	411	391	0	32	1	44
							452	9									

GALVAN RANCH WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772

12	48639	X	39573	-0-	-9066	-0-	1489	1	37283	2	Y	728	457	0	341	1	69
							801	9									
01	48639	X	37604	-0-	-11035	-0-	1573	1	35306	2	Y	659	465	0	196	1	67
							725	9									
02	43932	X	32346	-0-	-11586	-0-	1418	1	30402	2	Y	478	308	0	167	1	70
							526	9									
03	46872	X	33615	-0-	-13257	-0-	1432	1	31637	2	Y	496	406	0	104	1	56
							546	9									
04	40740	X	30128	-0-	-10612	-0-	1207	1	28392	2	Y	481	415	0	66	1	56
							529	9									
05	39587	X	29512	-0-	-10075	-0-	1281	1	27801	2	Y	391	375	0	30	1	42
							430	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153	X	1634	-0-	-6519	-0-	51	1	1297	2	Y	260	163	0	180	1	25
							286	9									
01	8153	X	4066	-0-	-4087	-0-	143	1	3197	2	Y	660	466	0	152	1	67
							726	9									
02	6356	X	5121	-0-	-1235	-0-	199	1	4252	2	Y	609	375	0	212	1	89
							670	9									
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	204	1	4498	2	Y	617	508	0	129	1	69
							679	9									
04	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	164	1	3848	2	Y	723	609	0	99	1	84
							795	9									
05	5673	X	5486	-0-	-187	-0-	215	1	4638	2	Y	575	552	0	45	1	62
							633	9									

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8091	X	5417	-0-	-2674	-0-	183	1	4577	2	Y	597	375	0	276	1	57
							657	9									
01	7533	X	2757	-0-	-4776	-0-	98	1	2183	2	Y	433	306	0	140	1	44
							476	9									
02	6804	X	271	-0-	-6533	-0-	10	1	203	2	Y	53	71	0	18	1	8
							58	9									
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	5250	X	142	-0-	-5108	-0-	1	1	141	2	Y	-0-					-0-
05	5425	X	1462	-0-	-3963	-0-	55	1	1202	2	Y	186	151	0	15	1	20
							205	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	6607	-0-	-6413	-0-	218	1	5455	2	Y	849	533	0	374	1	80
							934	9									
01	13020	X	6186	-0-	-6834	-0-	228	1	5109	2	Y	772	545	0	229	1	78
							849	9									
02	9856	X	6676	-0-	-3180	-0-	275	1	5843	2	Y	507	334	0	177	1	74
							558	9									
03	8091	X	5858	-0-	-2233	-0-	228	1	5014	2	Y	560	454	0	117	1	63
							616	9									
04	6780	X	5612	-0-	-1168	-0-	205	1	4815	2	Y	538	465	0	73	1	63
							592	9									
05	7378	X	5642	-0-	-1736	-0-	227	1	4974	2	Y	401	390	0	31	1	43
							441	9									

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
12	86211	X	77118	-0-	-9093	-0-	2924	1	73237	2	Y	870	546	0	382	1	82
							957	9									
01	81189	X	75303	-0-	-5886	-0-	3166	1	71126	2	Y	919	649	0	259	1	93
							1011	9									
02	73332	X	65540	-0-	-7792	-0-	2897	1	61902	2	Y	674	433	0	235	1	99
							741	9									
03	81189	X	70811	-0-	-10378	-0-	3032	1	66934	2	Y	768	620	0	161	1	86
							845	9									
04	74640	X	65986	-0-	-8654	-0-	2653	1	62434	2	Y	817	696	0	112	1	95
							899	9									
05	77128	X	66300	-0-	-10828	-0-	2882	1	62543	2	Y	795	742	0	62	1	86
							875	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51150	X	35831	-0-	-15319	-0-	1354	1	33952	2	Y	477	300	0	241	1	45
							525	9									
01	48763	X	41385	-0-	-7378	-0-	1742	1	39119	2	Y	476	336	0	137	1	48
							524	9									
02	41692	X	34313	-0-	-7379	-0-	1516	1	32443	2	Y	322	211	0	112	1	47
							354	9									
03	43059	X	22960	-0-	-20099	-0-	983	1	21687	2	Y	264	226	0	55	1	30
							290	9									
04	41220	X	33687	-0-	-7533	-0-	1355	1	31935	2	Y	361	300	0	49	1	42
							397	9									
05	41385	X	31420	-0-	-9965	-0-	1369	1	29708	2	Y	312	296	0	24	1	34
							343	9									

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
12	2015	X	690	-0-	-1325	-0-	22	1	537	2	Y	119	76	0	115	1	11
							131	9									
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					-0-
03	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	168	1	3689	2	Y	605	410	0	127	1	68
							666	9									
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	141	1	3308	2	Y	533	466	0	73	1	62
							586	9									
*05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	157	1	3432	2	Y	528	492	0	41	1	57
							581	9									

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
12	10633	X	5312	-0-	-5321	-0-	166	1	4171	2	Y	886	557	0	295	1	84
							975	9									
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	243	1	5439	2	Y	926	654	0	262	1	94
							1019	9									
02	5152	X	5073	-0-	-79	-0-	195	1	4201	2	Y	615	405	0	214	1	90
							677	9									
03	5704	X	4002	-0-	-1702	-0-	145	1	3222	2	Y	577	481	0	121	1	65
							635	9									
04	6480	X	2370	-0-	-4110	-0-	79	1	1889	2	Y	365	337	0	50	1	43
							402	9									
05	6696	X	1523	-0-	-5173	-0-	55	1	1207	2	Y	237	236	0	18	1	26
							261	9									

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
12	4774	X	2624	-0-	-2150	-0-	88	1	2191	2	Y	314	197	0	301	1	30
							345	9									
01	5890	X	1970	-0-	-3920	-0-	71	1	1607	2	Y	265	187	0	81	1	27
							292	9									
02	5320	X	3141	-0-	-2179	-0-	128	1	2717	2	Y	269	162	0	95	1	39
							296	9									
03	5890	X	3848	-0-	-2042	-0-	136	1	3007	2	Y	641	474	0	134	1	72
							705	9									
04	3390	X	3262	-0-	-128	-0-	113	1	2646	2	Y	457	414	0	62	1	53
							503	9									
05	3472	X	1930	-0-	-1542	-0-	72	1	1573	2	Y	259	264	0	20	1	28
							285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11005	X	6507	-0-	-4498	-0-	214	1	5391	2	Y	820	515	0	360	1	78
							902	9									
01	8680	X	2338	-0-	-6342	-0-	90	1	1991	2	Y	234	165	0	123	1	24
							257	9									
02	7084	X	40	-0-	-7044	-0-	40	2			Y	-0-	24	0			-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6300	X	5320	-0-	-980	-0-	193	1	4543	2	Y	531	397	0	72	1	62
							584	9									
05	6510	X	5040	-0-	-1470	-0-	194	1	4155	2	Y	628	573	0	49	1	68
							691	9									

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
12	11718	X	4351	-0-	-7367	-0-	143	1	3561	2	Y	588	369	0	272	1	56
							647	9									
01	8215	X	13	-0-	-8202	-0-	11	2	2	9	Y	2	2	0	56	1	-0-
02	6608	X	-0-	-0-	-6608	-0-					Y	-0-					-0-
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-					-0-
04	6570	X	5631	-0-	-939	-0-	201	1	4705	2	Y	659	492	0	90	1	77
							725	9									
*05	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	211	1	4547	2	Y	452	445	0	35	1	49
							497	9									

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
12	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	201	1	5058	2	Y	3390	2131	0	1045	1	321
							3729	9									
01	8153	X	6618	-0-	-1535	-0-	248	1	5535	2	Y	759	536	0	467	1	77
							835	9									
02	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	258	1	5495	2	Y	760	461	0	265	1	111
							836	9									
03	8153	X	6045	-0-	-2108	-0-	225	1	4953	2	Y	788	646	0	165	1	88
							867	9									
04	7890	X	4565	-0-	-3325	-0-	159	1	3721	2	Y	623	554	0	85	1	72
							685	9									
05	8153	X	4640	-0-	-3513	-0-	172	1	3730	2	Y	671	619	0	52	1	72
							738	9									

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
12	18940	X	18940	-0-	-0-	-0-	1133	1	16517	2	Y	1173	742	0	346	1	252
							1290	9									
01	15314	X	12716	-0-	-2598	-0-	194	1	11850	2	Y	611	437	0	300	1	126
							672	9									
02	13972	X	10117	-0-	-3855	-0-	434	1	9166	2	Y	470	478	0	76	1	42
							517	9									
03	18879	X	10482	-0-	-8397	-0-	431	1	9979	2	Y	65	96	0	8	1	3
							72	9									
04	18330	X	10127	-0-	-8203	-0-	697	1	9311	2	Y	108	70	0	33	1	8
							119	9									
05	18941	X	8192	-0-	-10749	-0-	422	1	7396	2	Y	340	316	0	2	1	30
							374	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10602	X	4163	-0-	-6439	-0-	233 528	1 9	3402	2	Y	480	304	0	255	1	103
01	10168	X	4938	-0-	-5230	-0-	68 719	1 9	4151	2	Y	654	467	0	155	1	135
02	9856	X	8149	-0-	-1707	-0-	337 704	1 9	7108	2	Y	640	615	0	103	1	57
03	10912	X	4607	-0-	-6305	-0-	168 548	1 9	3891	2	Y	498	475	0	57	1	23
04	9090	X	3816	-0-	-5274	-0-	234 462	1 9	3120	2	Y	420	285	0	126	1	32
05	9021	X	2511	-0-	-6510	-0-	121 263	1 9	2127	2	Y	239	249	0	1	1	21

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
12	20832	X	20482	-0-	-350	-0-	1207 1645	1 9	17630	2	Y	1495	946	0	489	1	321
01	23374	X	20499	-0-	-2875	-0-	301 1728	1 9	18470	2	Y	1571	1123	0	445	1	324
02	21504	X	18366	-0-	-3138	-0-	768 1377	1 9	16221	2	Y	1252	1263	0	201	1	112
03	23808	X	20530	-0-	-3278	-0-	798 1264	1 9	18468	2	Y	1149	1077	0	132	1	52
04	23160	X	17423	-0-	-5737	-0-	1148 954	1 9	15321	2	Y	867	594	0	259	1	66
05	20491	X	17690	-0-	-2801	-0-	896 1036	1 9	15758	2	Y	942	920	0	4	1	84

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
12	31062	X	27356	-0-	-3706	-0-	1494 4054	1 9	21808	2	Y	3685	2334	0	1206	1	791
01	27435	X	24214	-0-	-3221	-0-	332 3530	1 9	20352	2	Y	3209	2295	0	1044	1	661
02	28448	X	21199	-0-	-7249	-0-	833 2792	1 9	17574	2	Y	2538	2565	0	408	1	226
03	31496	X	23649	-0-	-7847	-0-	874 2570	1 9	20205	2	Y	2336	2188	0	268	1	106
04	30630	X	21994	-0-	-8636	-0-	1330 2904	1 9	17760	2	Y	2640	1756	0	789	1	201
05	27342	X	22274	-0-	-5068	-0-	1064 2529	1 9	18681	2	Y	2299	2284	0	11	1	205

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
12	11284	X	9422	-0-	-1862	-0-	558 724	1 9	8140	2	Y	658	416	0	285	1	141
01	11687	X	11267	-0-	-420	-0-	159 1432	1 9	9676	2	Y	1302	931	0	244	1	268
02	12964	X	2344	-0-	-10620	-0-	95 252	1 9	1997	2	Y	229	440	0	37	1	20
03	14353	X	9824	-0-	-4529	-0-	368 938	1 9	8518	2	Y	853	736	0	98	1	39
04	13920	X	7426	-0-	-6494	-0-	456 867	1 9	6103	2	Y	788	531	0	236	1	60
05	11253	X	6377	-0-	-4876	-0-	312 582	1 9	5483	2	Y	529	540	0	2	1	47

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	6010	-0-	-9180	-0-	361	1	5268	2	Y	346	218	0	251	1	74
							381	9									
01	29065	X	29065	-0-	-0-	-0-	437	1	26794	2	Y	1667	1192	0	206	1	343
							1834	9									
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	902	1	19060	2	Y	1548	1504	0	249	1	138
							1703	9									
03	20623	X	20623	-0-	-0-	-0-	801	1	18532	2	Y	1173	1123	0	135	1	53
							1290	9									
04	28140	X	19575	-0-	-8565	-0-	1238	1	16538	2	Y	1635	1074	0	489	1	125
							1799	9									
05	29078	X	21796	-0-	-7282	-0-	1086	1	19086	2	Y	1476	1462	0	7	1	132
							1624	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23622	X	2713	-0-	-20909	-0-	152	1	2208	2	Y	321	202	0	458	1	69
							353	9									
01	23932	X	14529	-0-	-9403	-0-	218	1	13361	2	Y	864	618	0	137	1	178
							950	9									
02	21616	X	13813	-0-	-7803	-0-	542	1	11446	2	Y	1659	1422	0	267	1	148
							1825	9									
03	23932	X	15521	-0-	-8411	-0-	576	1	13327	2	Y	1471	1383	0	169	1	67
							1618	9									
04	22890	X	14186	-0-	-8704	-0-	866	1	11558	2	Y	1602	1068	0	479	1	122
							1762	9									
05	15283	X	13039	-0-	-2244	-0-	615	1	10807	2	Y	1470	1454	0	7	1	131
							1617	9									

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
12	10788	X	14	-0-	-10774	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	71	1			-0-
01	10602	X	7812	-0-	-2790	-0-	111	1	6803	2	Y	816	584	0	64	1	168
							898	9									
02	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	405	1	8561	2	Y	1050	955	0	169	1	94
							1155	9									
03	8618	X	5901	-0-	-2717	-0-	224	1	5203	2	Y	431	455	0	50	1	20
							474	9									
04	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	647	1	8650	2	Y	1257	805	0	376	1	96
							1383	9									
05	11191	X	11146	-0-	-45	-0-	546	1	9588	2	Y	920	930	0	4	1	82
							1012	9									

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
12	17267	X	94	-0-	-17173	-0-	4	1	57	2	Y	30	20	0	235	1	7
							33	9									
01	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
02	16352	X	-0-	-0-	-16352	-0-					Y	-0-					-0-
03	18104	X	-0-	-0-	-18104	-0-					Y	-0-					-0-
04	17550	X	-0-	-0-	-17550	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	267	1	6721	2	Y	948	595	0	454	1	90
							1043	9									
01	10261	X	2611	-0-	-7650	-0-	96	1	2135	2	Y	345	244	0	156	1	35
							380	9									
02	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	480	1	10291	2	Y	1069	574	0	373	1	157
							1176	9									
03	10261	X	6844	-0-	-3417	-0-	265	1	5851	2	Y	662	606	0	139	1	74
							728	9									
04	9660	X	768	-0-	-8892	-0-	29	1	678	2	Y	55	115	0	8	1	6
							61	9									
05	13237	X	9629	-0-	-3608	-0-	396	1	8652	2	Y	528	436	0	41	1	57
							581	9									

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
12	51274	X	41302	-0-	-9972	-0-	1448	1	36330	2	Y	3204	2014	0	1401	1	303
							3524	9									
01	49228	X	38917	-0-	-10311	-0-	1539	1	34583	2	Y	2541	1795	0	791	1	258
							2795	9									
02	42280	X	34441	-0-	-7839	-0-	1418	1	30365	2	Y	2416	1478	0	842	1	354
							2658	9									
03	43865	X	37229	-0-	-6636	-0-	1474	1	32562	2	Y	2903	2323	0	608	1	326
							3193	9									
04	41400	X	34747	-0-	-6653	-0-	1298	1	30538	2	Y	2646	2303	0	361	1	308
							2911	9									
05	41292	X	34845	-0-	-6447	-0-	1410	1	30601	2	Y	2576	2406	0	200	1	278
							2834	9									

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
12	59086	X	52527	-0-	-6559	-0-	2010	1	50412	2	Y	95	60	0	40	1	9
							105	9									
01	55924	X	48738	-0-	-7186	-0-	2072	1	46571	2	Y	86	61	0	25	1	9
							95	9									
02	50512	X	42853	-0-	-7659	-0-	1912	1	40878	2	Y	57	37	0	21	1	8
							63	9									
03	55924	X	44852	-0-	-11072	-0-	1941	1	42850	2	Y	55	45	0	12	1	6
							61	9									
04	54120	X	41367	-0-	-12753	-0-	1684	1	39631	2	Y	47	41	0	7	1	5
							52	9									
05	52514	X	42118	-0-	-10396	-0-	1853	1	40211	2	Y	49	45	0	4	1	5
							54	9									

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
12	219542	X	175048	-0-	-44494	-0-	6643	1	166426	2	Y	1799	1131	0	752	1	170
							1979	9									
01	213993	X	167660	-0-	-46333	-0-	7075	1	158979	2	Y	1460	1031	0	451	1	148
							1606	9									
02	193284	X	117519	-0-	-75765	-0-	5209	1	111400	2	Y	827	565	0	289	1	121
							910	9									
03	200818	X	-0-	-0-	-200818	-0-					Y	-0-	121	0			-0-
04	187950	X	-0-	-0-	-187950	-0-					Y	-0-					-0-
05	175057	X	-0-	-0-	-175057	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	135625	X	106655	-0-	-28970	-0-	4039	1	101249	2	Y	1243	781	0	560	1	118
							1367	9									
01	130634	X	102096	-0-	-28538	-0-	4297	1	96537	2	Y	1147	810	0	338	1	117
							1262	9									
02	111384	X	90670	-0-	-20714	-0-	4007	1	85687	2	Y	887	565	0	309	1	130
							976	9									
03	116963	X	96013	-0-	-20950	-0-	4118	1	90864	2	Y	937	766	0	196	1	105
							1031	9									
04	106710	X	32962	-0-	-73748	-0-	1332	1	31324	2	Y	278	313	0	38	1	32
							306	9									
05	106640	X	54667	-0-	-51973	-0-	2385	1	51745	2	Y	488	429	0	38	1	53
							537	9									

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
12	137888	X	119588	-0-	-18300	-0-	4542	1	113838	2	Y	1098	690	0	491	1	104
							1208	9									
01	133641	X	114525	-0-	-19116	-0-	4826	1	108413	2	Y	1169	825	0	329	1	119
							1286	9									
02	120708	X	99892	-0-	-20816	-0-	4416	1	94486	2	Y	900	573	0	314	1	132
							990	9									
03	125612	X	84909	-0-	-40703	-0-	3642	1	80410	2	Y	779	661	0	163	1	87
							857	9									
04	115740	X	-0-	-0-	-115740	-0-					Y	-0-	87	0			-0-
05	119598	X	172	-0-	-119426	-0-	5	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
12	71083	X	54950	-0-	-16133	-0-	2077	1	52026	2	Y	770	484	0	336	1	73
							847	9									
01	63488	X	51094	-0-	-12394	-0-	2142	1	48136	2	Y	742	524	0	216	1	75
							816	9									
02	56112	X	43511	-0-	-12601	-0-	1917	1	40988	2	Y	551	353	0	192	1	81
							606	9									
03	60171	X	46239	-0-	-13932	-0-	1975	1	43579	2	Y	623	503	0	131	1	70
							685	9									
04	53850	X	13749	-0-	-40101	-0-	552	1	12989	2	Y	189	211	0	26	1	22
							208	9									
05	54963	X	-0-	-0-	-54963	-0-					Y	-0-	22	0			-0-

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
12	86397	X	66246	-0-	-20151	-0-	2501	1	62678	2	Y	970	609	0	429	1	92
							1067	9									
01	76570	X	62121	-0-	-14449	-0-	2604	1	58505	2	Y	920	650	0	269	1	93
							1012	9									
02	67704	X	54326	-0-	-13378	-0-	2395	1	51172	2	Y	690	442	0	240	1	101
							759	9									
03	71114	X	57500	-0-	-13614	-0-	2452	1	54156	2	Y	811	651	0	170	1	91
							892	9									
04	67800	X	15765	-0-	-52035	-0-	632	1	14847	2	Y	260	285	0	36	1	30
							286	9									
05	66247	X	48885	-0-	-17362	-0-	2098	1	45491	2	Y	1178	990	0	91	1	127
							1296	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130944	X	108500	-0-	-22444	-0-	4109	1	102961	2	Y	1300	817	0	587	1	123
							1430	9									
01	127937	X	102274	-0-	-25663	-0-	4306	1	96715	2	Y	1139	804	0	342	1	116
							1253	9									
02	114464	X	91206	-0-	-23258	-0-	4032	1	86269	2	Y	823	531	0	287	1	121
							905	9									
03	117738	X	96483	-0-	-21255	-0-	4145	1	91434	2	Y	822	679	0	172	1	92
							904	9									
04	108420	X	33192	-0-	-75228	-0-	1344	1	31615	2	Y	212	250	0	29	1	25
							233	9									
05	108500	X	56172	-0-	-52328	-0-	2445	1	53052	2	Y	614	525	0	48	1	66
							675	9									

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
12	98115	X	78654	-0-	-19461	-0-	2951	1	73951	2	Y	1593	1001	0	714	1	151
							1752	9									
01	89063	X	73256	-0-	-15807	-0-	3047	1	68519	2	Y	1536	1085	0	446	1	156
							1690	9									
02	80444	X	63325	-0-	-17119	-0-	2771	1	59277	2	Y	1161	742	0	405	1	170
							1277	9									
03	83824	X	66822	-0-	-17002	-0-	2834	1	62528	2	Y	1327	1070	0	278	1	149
							1460	9									
04	80430	X	18055	-0-	-62375	-0-	719	1	16899	2	Y	397	446	0	54	1	46
							437	9									
05	78647	X	48355	-0-	-30292	-0-	2069	1	44883	2	Y	1275	1085	0	99	1	137
							1403	9									

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
12	13144	X	4174	-0-	-8970	-0-	250	1	3648	2	Y	251	158	0	193	1	54
							276	9									
01	13144	X	9362	-0-	-3782	-0-	133	1	8154	2	Y	977	699	0	131	1	201
							1075	9									
02	11872	X	7764	-0-	-4108	-0-	321	1	6773	2	Y	609	658	0	98	1	54
							670	9									
03	13144	X	8141	-0-	-5003	-0-	313	1	7237	2	Y	537	505	0	62	1	24
							591	9									
04	12330	X	5967	-0-	-6363	-0-	376	1	5026	2	Y	514	345	0	154	1	39
							565	9									
05	9362	X	8990	-0-	-372	-0-	439	1	7705	2	Y	769	735	0	4	1	69
							846	9									

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
12	143995	X	115274	-0-	-28721	-0-	4370	1	109483	2	Y	1292	812	0	585	1	122
							1421	9									
01	124186	X	108286	-0-	-15900	-0-	4557	1	102416	2	Y	1194	843	0	352	1	121
							1313	9									
02	110964	X	90636	-0-	-20328	-0-	4009	1	85697	2	Y	845	547	0	295	1	124
							930	9									
03	122822	X	102505	-0-	-20317	-0-	4399	1	97068	2	Y	944	764	0	198	1	106
							1038	9									
04	117780	X	61657	-0-	-56123	-0-	2487	1	58510	2	Y	600	554	0	82	1	70
							660	9									
05	115289	X	89948	-0-	-25341	-0-	3896	1	84528	2	Y	1385	1198	0	108	1	149
							1524	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155279	X	107913	-0-	-47366	-0-	4100	1	102732	2	Y	983	618	0	474	1	93
							1081	9									
01	139996	X	87457	-0-	-52539	-0-	3681	1	82719	2	Y	961	678	0	278	1	98
							1057	9									
02	124068	X	95924	-0-	-28144	-0-	4237	1	90673	2	Y	922	563	0	322	1	135
							1014	9									
03	136803	X	103354	-0-	-33449	-0-	4436	1	97885	2	Y	939	772	0	197	1	105
							1033	9									
04	131070	X	59512	-0-	-71558	-0-	2401	1	56497	2	Y	558	522	0	76	1	65
							614	9									
05	107911	X	82251	-0-	-25660	-0-	3566	1	77414	2	Y	1155	1006	0	90	1	124
							1271	9									

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
12	156209	X	124588	-0-	-31621	-0-	4719	1	118272	2	Y	1452	913	0	652	1	137
							1597	9									
01	147374	X	123315	-0-	-24059	-0-	5191	1	116626	2	Y	1362	962	0	399	1	138
							1498	9									
02	131488	X	101521	-0-	-29967	-0-	4486	1	95977	2	Y	962	624	0	335	1	141
							1058	9									
03	134850	X	117986	-0-	-16864	-0-	5066	1	111780	2	Y	1036	844	0	217	1	116
							1140	9									
04	120570	X	68591	-0-	-51979	-0-	2768	1	65111	2	Y	647	600	0	88	1	75
							712	9									
05	124589	X	94719	-0-	-29870	-0-	4117	1	89297	2	Y	1186	1041	0	92	1	128
							1305	9									

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
12	98177	X	57583	-0-	-40594	-0-	2200	1	55154	2	Y	208	130	0	90	1	20
							229	9									
01	95914	X	58167	-0-	-37747	-0-	2468	1	55455	2	Y	222	156	0	63	1	23
							244	9									
02	51240	X	44123	-0-	-7117	-0-	1963	1	42011	2	Y	135	91	0	47	1	20
							149	9									
03	59387	X	59387	-0-	-0-	-0-	2552	1	56312	2	Y	475	342	0	100	1	53
							523	9									
04	57415	X	57415	-0-	-0-	-0-	2332	1	54850	2	Y	212	211	0	29	1	25
							233	9									
05	58156	X	58100	-0-	-56	-0-	2549	1	55329	2	Y	202	189	0	16	1	22
							222	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	91171	X	67916	-0-	-23255	-0-	2564	1	64259	2	Y	994	625	0	455	1	94
							1093	9									
01	86428	X	62671	-0-	-23757	-0-	2629	1	59022	2	Y	927	655	0	272	1	94
							1020	9									
02	77364	X	53777	-0-	-23587	-0-	2363	1	50542	2	Y	793	494	0	277	1	116
							872	9									
03	79949	X	54812	-0-	-25137	-0-	2344	1	51697	2	Y	701	591	0	147	1	79
							771	9									
04	71820	X	18657	-0-	-53163	-0-	751	1	17650	2	Y	233	253	0	32	1	27
							256	9									
05	67921	X	44172	-0-	-23749	-0-	1902	1	41290	2	Y	891	753	0	69	1	96
							980	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	165912	X	98775	-0-	-67137	-0-	3735 1442	1 9	93598	2	Y	1311	824	0	672	1	124
01	165912	X	109142	-0-	-56770	-0-	4580 1686	1 9	102876	2	Y	1533	1082	0	419	1	156
02	149856	X	123908	-0-	-25948	-0-	5459 1646	1 9	116803	2	Y	1496	911	0	522	1	219
03	157108	X	151904	-0-	-5204	-0-	6513 1684	1 9	143707	2	Y	1531	1258	0	320	1	172
04	145681	X	145681	-0-	-0-	-0-	5880 1462	1 9	138339	2	Y	1329	1165	0	181	1	155
05	137175	X	135527	-0-	-1648	-0-	5904 1472	1 9	128151	2	Y	1338	1245	0	104	1	144

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	127627	X	93584	-0-	-34043	-0-	3548 1101	1 9	88935	2	Y	1001	629	0	450	1	95
01	117645	X	88454	-0-	-29191	-0-	3723 1074	1 9	83657	2	Y	976	690	0	282	1	99
02	100184	X	78659	-0-	-21525	-0-	3479 759	1 9	74421	2	Y	690	448	0	240	1	101
03	105679	X	85464	-0-	-20215	-0-	3671 811	1 9	80982	2	Y	737	601	0	154	1	83
04	93600	X	78920	-0-	-14680	-0-	3180 886	1 9	74854	2	Y	805	684	0	110	1	94
05	93589	X	68888	-0-	-24701	-0-	2993 897	1 9	64998	2	Y	815	758	0	63	1	88

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	183582	X	103220	-0-	-80362	-0-	3897 1604	1 9	97719	2	Y	1458	917	0	738	1	138
01	178901	X	118067	-0-	-60834	-0-	4953 1846	1 9	111268	2	Y	1678	1185	0	461	1	170
02	153160	X	142182	-0-	-10978	-0-	6266 1860	1 9	134056	2	Y	1691	1024	0	589	1	248
03	162934	X	162934	-0-	-0-	-0-	6982 1866	1 9	154086	2	Y	1696	1399	0	355	1	190
04	159201	X	159201	-0-	-0-	-0-	6416 1815	1 9	150970	2	Y	1650	1423	0	225	1	192
05	157418	X	155743	-0-	-1675	-0-	6785 1742	1 9	147216	2	Y	1584	1482	0	123	1	171

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	88226	X	55799	-0-	-32427	-0-	2051 2334	1 9	51414	2	Y	2122	1334	0	632	1	201
01	83700	X	55808	-0-	-27892	-0-	2276 2393	1 9	51139	2	Y	2175	1536	0	619	1	221
02	51912	X	51106	-0-	-806	-0-	2204 1779	1 9	47123	2	Y	1617	1037	0	564	1	237
03	56048	X	54024	-0-	-2024	-0-	2254 2058	1 9	49712	2	Y	1871	1506	0	392	1	210
04	54000	X	46731	-0-	-7269	-0-	1839 1598	1 9	43294	2	Y	1453	1296	0	198	1	169
05	56575	X	51573	-0-	-5002	-0-	2194 1775	1 9	47604	2	Y	1614	1484	0	125	1	174

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65503	X	56940	-0-	-8563	-0-	2094	1	52461	2	Y	2168	1363	0	895	1	205
							2385	9									
01	65503	X	50290	-0-	-15213	-0-	2068	1	46467	2	Y	1595	1126	0	512	1	162
							1755	9									
02	46592	X	41939	-0-	-4653	-0-	1819	1	38865	2	Y	1141	738	0	398	1	167
							1255	9									
03	56916	X	42554	-0-	-14362	-0-	1791	1	39524	2	Y	1126	931	0	236	1	126
							1239	9									
04	55110	X	38907	-0-	-16203	-0-	1538	1	36207	2	Y	1056	915	0	144	1	123
							1162	9									
05	56947	X	39022	-0-	-17925	-0-	1663	1	36102	2	Y	1143	1054	0	89	1	123
							1257	9									

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
12	70060	X	9197	-0-	-60863	-0-	333	1	8316	2	Y	498	313	0	144	1	47
							548	9									
01	70060	X	28782	-0-	-41278	-0-	1163	1	26154	2	Y	1332	941	0	303	1	135
							1465	9									
02	60396	X	27841	-0-	-32555	-0-	1188	1	25422	2	Y	1119	700	0	390	1	164
							1231	9									
03	30034	X	30034	-0-	-0-	-0-	1243	1	27420	2	Y	1246	1009	0	261	1	140
							1371	9									
04	28642	X	28642	-0-	-0-	-0-	1118	1	26295	2	Y	1117	975	0	152	1	130
							1229	9									
*05	30958	X	30958	-0-	-0-	-0-	1323	1	28663	2	Y	884	850	0	69	1	95
							972	9									

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
12	92030	X	92030	-0-	-0-	-0-	3389	1	84992	2	Y	3317	2085	0	978	1	314
							3649	9									
01	75423	X	73006	-0-	-2417	-0-	3000	1	67396	2	Y	2373	1676	0	770	1	241
							2610	9									
02	64008	X	21207	-0-	-42801	-0-	920	1	19647	2	Y	582	535	0	203	1	85
							640	9									
03	91791	X	78855	-0-	-12936	-0-	3322	1	73325	2	Y	2007	1447	0	420	1	225
							2208	9									
04	89070	X	66013	-0-	-23057	-0-	2633	1	61917	2	Y	1330	1219	0	181	1	155
							1463	9									
05	92039	X	61959	-0-	-30080	-0-	2668	1	57976	2	Y	1195	1128	0	93	1	129
							1315	9									

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
12	117924	X	95592	-0-	-22332	-0-	3524	1	88295	2	Y	3430	2156	0	968	1	325
							3773	9									
01	111910	X	87658	-0-	-24252	-0-	3598	1	80812	2	Y	2953	2086	0	892	1	300
							3248	9									
02	96852	X	26506	-0-	-70346	-0-	1130	1	24181	2	Y	1086	848	0	379	1	159
							1195	9									
03	100232	X	100232	-0-	-0-	-0-	4209	1	92895	2	Y	2844	2089	0	595	1	319
							3128	9									
04	95458	X	95458	-0-	-0-	-0-	3792	1	89249	2	Y	2197	1961	0	299	1	256
							2417	9									
05	95604	X	91906	-0-	-3698	-0-	3948	1	85647	2	Y	2101	1968	0	163	1	226
							2311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	117676	X	90539	-0-	-27137	-0-	3422	1	85733	2	Y	1258	791	0	576	1	119
							1384	9									
01	112685	X	84139	-0-	-28546	-0-	3532	1	79285	2	Y	1202	849	0	350	1	122
							1322	9									
02	94360	X	73385	-0-	-20975	-0-	3233	1	69192	2	Y	873	563	0	304	1	128
							960	9									
03	98332	X	78328	-0-	-20004	-0-	3351	1	73951	2	Y	933	761	0	195	1	105
							1026	9									
04	92940	X	75761	-0-	-17179	-0-	3047	1	71649	2	Y	968	828	0	132	1	113
							1065	9									
05	90551	X	67362	-0-	-23189	-0-	2925	1	63469	2	Y	880	830	0	68	1	95
							968	9									

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
12	78399	X	5265	-0-	-73134	-0-	193	1	4832	2	Y	218	137	0	77	1	21
							240	9									
01	66092	X	32483	-0-	-33609	-0-	1355	1	30471	2	Y	597	422	0	135	1	61
							657	9									
02	58464	X	35425	-0-	-23039	-0-	1544	1	32993	2	Y	807	468	0	282	1	118
							888	9									
03	39876	X	39876	-0-	-0-	-0-	1675	1	36925	2	Y	1160	905	0	243	1	130
							1276	9									
04	42032	X	42032	-0-	-0-	-0-	1669	1	39235	2	Y	1025	896	0	140	1	119
							1128	9									
05	39215	X	33261	-0-	-5954	-0-	1434	1	31069	2	Y	689	680	0	54	1	74
							758	9									

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
12	38161	X	30240	-0-	-7921	-0-	1102	1	27624	2	Y	1376	865	0	522	1	130
							1514	9									
01	35743	X	18204	-0-	-17539	-0-	735	1	16519	2	Y	864	610	0	296	1	88
							950	9									
02	28112	X	5622	-0-	-22490	-0-	242	1	5175	2	Y	186	182	0	65	1	27
							205	9									
03	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	1575	1	34770	2	Y	1241	869	0	260	1	139
							1365	9									
04	29250	X	26763	-0-	-2487	-0-	1058	1	24882	2	Y	748	698	0	102	1	87
							823	9									
05	30225	X	25583	-0-	-4642	-0-	1084	1	23584	2	Y	832	764	0	65	1	90
							915	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
12	53661	X	40425	-0-	-13236	-0-	1507	1	37767	2	Y	1046	657	0	491	1	99
							1151	9									
01	52979	X	36329	-0-	-16650	-0-	1501	1	33742	2	Y	987	697	0	289	1	100
							1086	9									
02	47852	X	29857	-0-	-17995	-0-	1300	1	27829	2	Y	662	434	0	231	1	97
							728	9									
03	52979	X	29921	-0-	-23058	-0-	1261	1	27860	2	Y	727	590	0	152	1	82
							800	9									
04	43500	X	26273	-0-	-17227	-0-	1045	1	24598	2	Y	573	510	0	78	1	67
							630	9									
05	40424	X	25982	-0-	-14442	-0-	1113	1	24205	2	Y	604	559	0	47	1	65
							664	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55025	X	45468	-0-	-9557	-0-	1687	1	42268	2	Y	1375	864	0	639	1	130
							1513	9									
01	54653	X	41099	-0-	-13554	-0-	1699	1	38139	2	Y	1146	810	0	350	1	116
							1261	9									
02	49364	X	33593	-0-	-15771	-0-	1461	1	31254	2	Y	798	519	0	278	1	117
							878	9									
03	54653	X	33956	-0-	-20697	-0-	1431	1	31605	2	Y	836	684	0	175	1	94
							920	9									
04	47220	X	29443	-0-	-17777	-0-	1171	1	27537	2	Y	668	593	0	91	1	78
							735	9									
05	45477	X	29220	-0-	-16257	-0-	1252	1	27190	2	Y	707	654	0	55	1	76
							778	9									

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
12	35402	X	24400	-0-	-11002	-0-	887	1	22557	2	Y	869	558	0	371	1	99
							956	9									
01	35402	X	22663	-0-	-12739	-0-	923	1	20752	2	Y	898	902	0			95
							988	9									
02	31976	X	20812	-0-	-11164	-0-	901	1	19241	2	Y	609	598	1			106
							670	9									
03	33170	X	19940	-0-	-13230	-0-	847	1	18411	2	Y	620	645	0	3	1	78
							682	9									
04	27690	X	17963	-0-	-9727	-0-	765	1	16626	2	Y	520	526	1			72
							572	9									
*05	24397	X	16525	-0-	-7872	-0-	707	1	15314	2	Y	458	442	0	37	1	51
							504	9									

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
12	86622	X	86622	-0-	-0-	-0-	3217	1	80658	2	Y	2497	1569	0	1133	1	236
							2747	9									
01	80784	X	80784	-0-	-0-	-0-	3332	1	74860	2	Y	2356	1664	0	689	1	239
							2592	9									
02	70420	X	69399	-0-	-1021	-0-	3017	1	64601	2	Y	1619	1056	0	565	1	237
							1781	9									
03	77965	X	71734	-0-	-6231	-0-	3025	1	66788	2	Y	1746	1421	0	366	1	196
							1921	9									
04	94440	X	57384	-0-	-37056	-0-	2274	1	53581	2	Y	1390	1234	0	190	1	162
							1529	9									
*05	86614	X	37723	-0-	-48891	-0-	1616	1	35073	2	Y	940	917	0	77	1	108
							1034	9									

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
12	48143	X	41342	-0-	-6801	-0-	1531	1	38345	2	Y	1333	838	0	607	1	126
							1466	9									
01	45694	X	38044	-0-	-7650	-0-	1562	1	35128	2	Y	1231	869	0	363	1	125
							1354	9									
02	41300	X	31846	-0-	-9454	-0-	1380	1	29543	2	Y	839	548	0	293	1	123
							923	9									
03	45725	X	32168	-0-	-13557	-0-	1353	1	29876	2	Y	854	702	0	179	1	96
							939	9									
04	43830	X	28494	-0-	-15336	-0-	1130	1	26576	2	Y	716	631	0	98	1	83
							788	9									
05	41354	X	29896	-0-	-11458	-0-	1278	1	27749	2	Y	790	727	0	61	1	85
							869	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A515H RRCID -> 273229 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9895 - 16062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65968	X	49985	-0-	-15983	-0-	1877	1	47053	2	Y	959	603	0	449	1	91
							1055	9									
01	69254	X	44662	-0-	-24592	-0-	1862	1	41814	2	Y	896	633	0	263	1	91
							986	9									
02	62552	X	33090	-0-	-29462	-0-	1443	1	30910	2	Y	670	429	0	234	1	98
							737	9									
03	69254	X	36174	-0-	-33080	-0-	1522	1	33586	2	Y	969	755	0	203	1	109
							1066	9									
04	56700	X	32500	-0-	-24200	-0-	1299	1	30572	2	Y	572	536	0	78	1	67
							629	9									
05	49972	X	35133	-0-	-14839	-0-	1520	1	33007	2	Y	551	516	0	43	1	59
							606	9									

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
12	57815	X	51238	-0-	-6577	-0-	1924	1	48243	2	Y	974	613	0	447	1	92
							1071	9									
01	66836	X	45778	-0-	-21058	-0-	1911	1	42931	2	Y	851	601	0	256	1	86
							936	9									
02	60368	X	32903	-0-	-27465	-0-	1438	1	30786	2	Y	617	398	0	215	1	90
							679	9									
03	66836	X	33258	-0-	-33578	-0-	1411	1	31098	2	Y	681	552	0	143	1	76
							749	9									
04	53190	X	28274	-0-	-24916	-0-	1127	1	26522	2	Y	568	501	0	77	1	66
							625	9									
05	51243	X	27209	-0-	-24034	-0-	1174	1	25466	2	Y	517	487	0	40	1	56
							569	9									

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
12	65503	X	61594	-0-	-3909	-0-	2314	1	57959	2	Y	1201	754	0	531	1	114
							1321	9									
01	72385	X	51610	-0-	-20775	-0-	2154	1	48419	2	Y	943	666	0	295	1	96
							1037	9									
02	65380	X	34585	-0-	-30795	-0-	1516	1	32432	2	Y	579	388	0	202	1	85
							637	9									
03	72385	X	38298	-0-	-34087	-0-	1624	1	35891	2	Y	712	568	0	149	1	80
							783	9									
04	59610	X	32849	-0-	-26761	-0-	1311	1	30858	2	Y	618	542	0	84	1	72
							680	9									
05	61597	X	31501	-0-	-30096	-0-	1359	1	29519	2	Y	566	533	0	44	1	61
							623	9									

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
12	79689	X	79689	-0-	-0-	-0-	2902	1	72671	2	Y	3742	2353	0	1105	1	354
							4116	9									
01	62815	X	62815	-0-	-0-	-0-	2550	1	57245	2	Y	2745	1939	0	881	1	279
							3020	9									
02	52024	X	19453	-0-	-32571	-0-	835	1	17910	2	Y	644	604	0	225	1	94
							708	9									
03	79236	X	49981	-0-	-29255	-0-	2096	1	46292	2	Y	1448	1077	0	303	1	162
							1593	9									
04	77130	X	41647	-0-	-35483	-0-	1647	1	38772	2	Y	1116	996	0	152	1	130
							1228	9									
05	79701	X	40181	-0-	-39520	-0-	1700	1	36844	2	Y	1488	1342	0	116	1	160
							1637	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 17H RRCID -> 273253 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	95993	X	95993	-0-	-0-	-0-	3560	1	89180	2	Y	2957	1859	0	879	1	280
							3253	9									
01	79926	X	79926	-0-	-0-	-0-	3291	1	73978	2	Y	2415	1706	0	744	1	245
							2657	9									
02	55776	X	25699	-0-	-30077	-0-	1107	1	23695	2	Y	815	657	0	284	1	119
							897	9									
03	79794	X	58239	-0-	-21555	-0-	2435	1	53752	2	Y	1865	1385	0	390	1	209
							2052	9									
04	77220	X	51892	-0-	-25328	-0-	2053	1	48279	2	Y	1418	1269	0	193	1	165
							1560	9									
05	79794	X	50443	-0-	-29351	-0-	2140	1	46455	2	Y	1680	1534	0	130	1	181
							1848	9									

GALVAN RANCH WELL #: C517H RRCID -> 273256 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906

12	165850	X	108601	-0-	-57249	-0-	4118	1	103186	2	Y	1179	741	0	518	1	112
							1297	9									
01	165850	X	122428	-0-	-43422	-0-	5160	1	115935	2	Y	1212	856	0	345	1	123
							1333	9									
02	147056	X	96348	-0-	-50708	-0-	4259	1	91084	2	Y	914	584	0	319	1	134
							1005	9									
03	162812	X	125142	-0-	-37670	-0-	5375	1	118591	2	Y	1069	859	0	224	1	120
							1176	9									
04	150600	X	115824	-0-	-34776	-0-	4679	1	110096	2	Y	954	833	0	130	1	111
							1049	9									
05	122419	X	115187	-0-	-7232	-0-	5029	1	109134	2	Y	931	870	0	72	1	100
							1024	9									

BRISCOE R GU3 WELL #: 20H RRCID -> 273258 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088

12	56265	X	238	-0-	-56027	-0-	3	1	176	2	Y	54	36	0	13	1	5
							59	9									
01	44919	X	3595	-0-	-41324	-0-	148	1	3319	2	Y	116	81	0	28	1	12
							128	9									
02	34272	X	12552	-0-	-21720	-0-	553	1	11810	2	Y	172	99	0	60	1	25
							189	9									
03	33046	X	5093	-0-	-27953	-0-	215	1	4740	2	Y	125	109	0	27	1	14
							138	9									
04	3480	X	1884	-0-	-1596	-0-	75	1	1772	2	Y	34	39	0	5	1	4
							37	9									
*05	17314	X	17314	-0-	-0-	-0-	747	1	16207	2	Y	327	271	0	25	1	35
							360	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

12	56172	X	23611	-0-	-32561	-0-	881	1	22090	2	Y	582	366	0	348	1	55
							640	9									
01	64077	X	54578	-0-	-9499	-0-	2274	1	51124	2	Y	1073	758	0	261	1	109
							1180	9									
02	64400	X	41937	-0-	-22463	-0-	1836	1	39294	2	Y	734	479	0	256	1	108
							807	9									
03	71300	X	41262	-0-	-30038	-0-	1754	1	38705	2	Y	730	603	0	153	1	82
							803	9									
04	68520	X	34016	-0-	-34504	-0-	1361	1	31998	2	Y	597	528	0	81	1	70
							657	9									
05	54591	X	33853	-0-	-20738	-0-	1456	1	31628	2	Y	699	640	0	54	1	75
							769	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	68913	X	26519	-0-	-42394	-0-	994	1	24891	2	Y	576	362	0	386	1	55
							634	9									
01	88753	X	64604	-0-	-24149	-0-	2693	1	60541	2	Y	1245	880	0	294	1	126
							1370	9									
02	80164	X	52091	-0-	-28073	-0-	2288	1	48972	2	Y	755	507	0	263	1	111
							831	9									
03	88753	X	55517	-0-	-33236	-0-	2364	1	52156	2	Y	906	725	0	190	1	102
							997	9									
04	71190	X	47299	-0-	-23891	-0-	1896	1	44630	2	Y	703	627	0	96	1	82
							773	9									
05	64604	X	46116	-0-	-18488	-0-	2001	1	43381	2	Y	667	625	0	52	1	72
							734	9									

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
12	61938	X	40454	-0-	-21484	-0-	1491	1	37348	2	Y	1468	923	0	422	1	139
							1615	9									
01	55986	X	13899	-0-	-42087	-0-	565	1	12739	2	Y	541	382	0	243	1	55
							595	9									
02	45948	X	44088	-0-	-1860	-0-	1886	1	40275	2	Y	1752	939	0	611	1	257
							1927	9									
03	47127	X	47127	-0-	-0-	-0-	1977	1	43602	2	Y	1407	1211	0	295	1	158
							1548	9									
04	40900	X	40900	-0-	-0-	-0-	1617	1	38071	2	Y	1102	982	0	150	1	128
							1212	9									
05	48825	X	40506	-0-	-8319	-0-	1736	1	37700	2	Y	973	921	0	75	1	105
							1070	9									

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
12	115692	X	105599	-0-	-10093	-0-	3847	1	96370	2	Y	4893	3076	0	1375	1	463
							5382	9									
01	115692	X	80846	-0-	-34846	-0-	3279	1	73622	2	Y	3586	2533	0	1152	1	364
							3945	9									
02	104496	X	47509	-0-	-56987	-0-	2024	1	43293	2	Y	1993	1370	0	695	1	292
							2192	9									
03	106336	X	106336	-0-	-0-	-0-	4370	1	96468	2	Y	4998	3683	0	1046	1	561
							5498	9									
04	102180	X	99094	-0-	-3086	-0-	3845	1	90535	2	Y	4285	3763	0	584	1	499
							4714	9									
05	105586	X	98079	-0-	-7507	-0-	4147	1	90020	2	Y	3556	3396	0	276	1	383
							3912	9									

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26691	X	18531	-0-	-8160	-0-	693	1	17353	2	Y	441	276	0	262	1	42
							485	9									
01	23002	X	15198	-0-	-7804	-0-	635	1	14313	2	Y	227	160	0	86	1	23
							250	9									
02	25536	X	5079	-0-	-20457	-0-	226	1	4814	2	Y	35	41	0	12	1	5
							39	9									
03	28272	X	27527	-0-	-745	-0-	1135	1	25049	2	Y	1221	833	0	256	1	137
							1343	9									
04	27330	X	19458	-0-	-7872	-0-	768	1	18119	2	Y	519	525	0	71	1	60
							571	9									
05	18538	X	18206	-0-	-332	-0-	781	1	16912	2	Y	466	440	0	36	1	50
							513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	468025	X	31976	-0-	-436049	-0-	1189	1	29765	2	Y	929	584	0	426	1	88
							1022	9									
01	45880	X	33971	-0-	-11909	-0-	1401	1	31488	2	Y	984	695	0	277	1	100
							1082	9									
02	41440	X	27735	-0-	-13705	-0-	1192	1	25531	2	Y	920	564	0	321	1	135
							1012	9									
03	45880	X	28483	-0-	-17397	-0-	1198	1	26460	2	Y	750	644	0	157	1	84
							825	9									
04	34830	X	18185	-0-	-16645	-0-	716	1	16776	2	Y	630	555	0	86	1	73
							693	9									
05	33976	X	30100	-0-	-3876	-0-	1286	1	27894	2	Y	836	754	0	65	1	90
							920	9									

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
12	507756	X	60907	-0-	-446849	-0-	2229	1	55851	2	Y	2570	1616	0	1117	1	243
							2827	9									
01	79763	X	46808	-0-	-32955	-0-	1890	1	42516	2	Y	2184	1542	0	663	1	222
							2402	9									
02	72044	X	44396	-0-	-27648	-0-	1895	1	40537	2	Y	1785	1123	0	622	1	262
							1964	9									
03	78089	X	44865	-0-	-33224	-0-	1845	1	40684	2	Y	2124	1703	0	445	1	238
							2336	9									
04	64170	X	19728	-0-	-44442	-0-	766	1	18012	2	Y	864	883	0	118	1	101
							950	9									
*05	68164	X	68164	-0-	-0-	-0-	2880	1	62502	2	Y	2529	2161	0	196	1	273
							2782	9									

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
12	624095	X	35235	-0-	-588860	-0-	1310	1	32826	2	Y	999	628	0	456	1	95
							1099	9									
01	79887	X	30600	-0-	-49287	-0-	1263	1	28424	2	Y	830	587	0	254	1	84
							913	9									
02	43260	X	24824	-0-	-18436	-0-	1074	1	23018	2	Y	665	420	0	232	1	97
							732	9									
03	47895	X	27115	-0-	-20780	-0-	1145	1	25262	2	Y	644	534	0	135	1	72
							708	9									
04	34860	X	11547	-0-	-23313	-0-	455	1	10676	2	Y	378	355	0	51	1	44
							416	9									
*05	35952	X	35952	-0-	-0-	-0-	1536	1	33318	2	Y	998	857	0	77	1	108
							1098	9									

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
12	850852	X	73342	-0-	-777510	-0-	2698	1	67607	2	Y	2761	1736	0	1264	1	261
							3037	9									
01	110577	X	68841	-0-	-41736	-0-	2809	1	63103	2	Y	2663	1881	0	773	1	270
							2929	9									
02	69524	X	41802	-0-	-27722	-0-	1798	1	38429	2	Y	1432	993	0	499	1	210
							1575	9									
03	76973	X	13193	-0-	-63780	-0-	547	1	12088	2	Y	507	554	0	106	1	57
							558	9									
04	74580	X	58435	-0-	-16145	-0-	2297	1	54061	2	Y	1888	1468	0	257	1	220
							2077	9									
05	73346	X	53342	-0-	-20004	-0-	2267	1	49190	2	Y	1714	1616	0	133	1	185
							1885	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74090	X	190	-0-	-73900	-0-	2	1	157	2	Y	28	19	0	15	1	3
							31	9									
01	74090	X	7338	-0-	-66752	-0-	303	1	6794	2	Y	219	155	0	45	1	22
							241	9									
02	66920	X	28258	-0-	-38662	-0-	1210	1	25917	2	Y	1028	541	0	358	1	151
							1131	9									
03	29830	X	29830	-0-	-0-	-0-	1257	1	27733	2	Y	764	669	0	160	1	86
							840	9									
04	27648	X	27648	-0-	-0-	-0-	1098	1	25833	2	Y	652	573	0	89	1	76
							717	9									
05	31279	X	26727	-0-	-4552	-0-	1149	1	24934	2	Y	585	553	0	45	1	63
							644	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8149 - 13755

12	0	W	100582	-0-	100582	1182852	3705	1	92853	2	Y	3658	2300	0	1034	1	346
							4024	9									
01	1232578	X	49726	-0-	-1182852	-0-	1967	1	44187	2	Y	3247	2293	0	970	1	330
							3572	9									
02	110068	X	29744	-0-	-80324	-0-	1271	1	27223	2	Y	1136	903	0	396	1	167
							1250	9									
03	100719	X	89085	-0-	-11634	-0-	3711	1	81895	2	Y	3163	2313	0	662	1	355
							3479	9									
04	112685	X	112685	-0-	-0-	-0-	4451	1	104729	2	Y	3186	2736	0	434	1	371
							3505	9									
05	100595	X	100466	-0-	-129	-0-	4306	1	93492	2	Y	2425	2347	0	188	1	261
							2668	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 5H RRCID -> 274567 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8212 - 13818

12	110515	X	292	-0-	-110223	-0-	12	1	280	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	110515	X	2189	-0-	-108326	-0-	91	1	2018	2	Y	73	51	0	15	1	7
							80	9									
02	99820	X	9759	-0-	-90061	-0-	420	1	8991	2	Y	316	167	0	110	1	46
							348	9									
03	69006	X	62320	-0-	-6686	-0-	2614	1	57605	2	Y	1910	1342	0	400	1	214
							2101	9									
04	83047	X	83047	-0-	-0-	-0-	3286	1	77332	2	Y	2208	1864	0	301	1	257
							2429	9									
*05	94603	X	94603	-0-	-0-	-0-	4072	1	88356	2	Y	1977	1868	0	153	1	213
							2175	9									

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

12	161820	X	31579	-0-	-130241	-0-	1198	1	30000	2	Y	346	216	0	257	1	33
							381	9									
01	161820	X	44885	-0-	-116935	-0-	1907	1	42893	2	Y	77	53	0	49	1	8
							85	9									
02	146160	X	92042	-0-	-54118	-0-	4094	1	87582	2	Y	333	176	0	116	1	49
							366	9									
03	161820	X	94523	-0-	-67297	-0-	4075	1	89918	2	Y	482	376	0	101	1	54
							530	9									
04	134542	X	134542	-0-	-0-	-0-	5459	1	128465	2	Y	562	474	0	77	1	65
							618	9									
*05	112689	X	112689	-0-	-0-	-0-	4944	1	107329	2	Y	378	373	0	29	1	41
							416	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	109089	X	35235	-0-	-73854	-0-	1291	1	33621	2	Y	294	382	1			57
							323	9									
01	132878	X	132878	-0-	-0-	-0-	5629	1	126478	2	Y	701	517	0	167	1	74
							771	9									
02	123417	X	123417	-0-	-0-	-0-	5492	1	117484	2	Y	401	276	0	140	1	59
							441	9									
03	111720	X	111720	-0-	-0-	-0-	4823	1	106400	2	Y	452	365	0	95	1	51
							497	9									
04	162320	X	162320	-0-	-0-	-0-	6597	1	155263	2	Y	418	363	0	57	1	49
							460	9									
*05	138452	X	138452	-0-	-0-	-0-	6084	1	132042	2	Y	296	290	0	23	1	32
							326	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167245	X	39040	-0-	-128205	-0-	1485	1	37195	2	Y	327	205	0	280	1	31
							360	9									
01	167245	X	125479	-0-	-41766	-0-	5311	1	119358	2	Y	736	520	0	172	1	75
							810	9									
02	151060	X	119568	-0-	-31492	-0-	5294	1	113304	2	Y	882	520	0	308	1	129
							970	9									
03	167245	X	127816	-0-	-39429	-0-	5515	1	121709	2	Y	538	494	0	113	1	60
							592	9									
04	170286	X	170286	-0-	-0-	-0-	6912	1	162630	2	Y	676	565	0	92	1	79
							744	9									
*05	145048	X	145048	-0-	-0-	-0-	6364	1	138136	2	Y	498	484	0	39	1	54
							548	9									

GALVAN RANCH WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	54860	-0-	54860	1201674	2095	1	52473	2	Y	265	167	0	202	1	25
							292	9									
01	1326840	X	125166	-0-	-1201674	-0-	5307	1	119305	2	Y	504	356	0	122	1	51
							554	9									
02	148630	X	148630	-0-	-0-	-0-	6615	1	141461	2	Y	504	306	0	175	1	74
							554	9									
03	170629	X	170629	-0-	-0-	-0-	7372	1	162672	2	Y	532	434	0	112	1	60
							585	9									
04	160161	X	160161	-0-	-0-	-0-	6511	1	153229	2	Y	383	345	0	53	1	45
							421	9									
05	162316	X	130556	-0-	-31760	-0-	5736	1	124501	2	Y	290	281	0	23	1	31
							319	9									

GALVAN RANCH WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	172111	-0-	172111	1321038	6581	1	164858	2	Y	611	384	0	243	1	58
							672	9									
01	1490228	X	169190	-0-	-1321038	-0-	7182	1	161337	2	Y	610	431	0	175	1	62
							671	9									
02	143031	X	143031	-0-	-0-	-0-	6364	1	136182	2	Y	441	284	0	154	1	65
							485	9									
03	157018	X	157018	-0-	-0-	-0-	6786	1	149739	2	Y	448	369	0	94	1	50
							493	9									
04	147465	X	147465	-0-	-0-	-0-	5996	1	141107	2	Y	329	296	0	45	1	38
							362	9									
05	147064	X	121337	-0-	-25727	-0-	5332	1	115740	2	Y	241	234	0	19	1	26
							265	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	50	-0-	50	577529	50	2			Y	-0-	95	1			-0-
01	577569	X	40	-0-	-577529	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	106092	X	640	-0-	-105452	-0-	27	1	588	2	Y	23	12	0	8	1	3
							25	9									
03	13454	X	1161	-0-	-12293	-0-	48	1	1043	2	Y	64	46	0	14	1	7
							70	9									
04	12780	X	822	-0-	-11958	-0-	30	1	753	2	Y	35	33	0	5	1	4
							39	9									
*05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	34	1	758	2	Y	52	46	0	4	1	6
							57	9									

GALVAN STATE GU2 WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122

12	109275	X	53515	-0-	-55760	-0-	1938	1	48548	2	Y	2754	1731	0	1149	1	261
							3029	9									
01	109275	X	48676	-0-	-60599	-0-	1971	1	44221	2	Y	2258	1596	0	694	1	229
							2484	9									
02	98700	X	44547	-0-	-54153	-0-	1896	1	40577	2	Y	1885	1181	0	657	1	276
							2074	9									
03	53444	X	45021	-0-	-8423	-0-	1855	1	40975	2	Y	1992	1628	0	417	1	223
							2191	9									
04	51780	X	42297	-0-	-9483	-0-	1641	1	38672	2	Y	1804	1571	0	246	1	210
							1984	9									
05	53506	X	35507	-0-	-17999	-0-	1496	1	32452	2	Y	1417	1364	0	110	1	153
							1559	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

12	162595	X	90887	-0-	-71708	-0-	3349	1	83916	2	Y	3293	2070	0	1520	1	312
							3622	9									
01	162595	X	77022	-0-	-85573	-0-	3147	1	70734	2	Y	2855	2017	0	860	1	290
							3141	9									
02	146860	X	46928	-0-	-99932	-0-	2024	1	43294	2	Y	1464	1029	0	510	1	215
							1610	9									
03	94426	X	68909	-0-	-25517	-0-	2887	1	63669	2	Y	2139	1666	0	448	1	240
							2353	9									
04	90660	X	82276	-0-	-8384	-0-	3265	1	76856	2	Y	1959	1704	0	267	1	228
							2155	9									
05	90892	X	72153	-0-	-18739	-0-	3103	1	67304	2	Y	1587	1521	0	123	1	171
							1746	9									

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

12	186124	X	139515	-0-	-46609	-0-	5349	1	133993	2	Y	157	97	0	78	1	15
							173	9									
01	186124	X	141756	-0-	-44368	-0-	6036	1	135568	2	Y	138	97	0	42	1	14
							152	9									
02	168112	X	109216	-0-	-58896	-0-	4871	1	104215	2	Y	118	74	0	41	1	17
							130	9									
03	163835	X	116533	-0-	-47302	-0-	5046	1	111356	2	Y	119	98	0	25	1	13
							131	9									
04	138960	X	110830	-0-	-28130	-0-	4516	1	106231	2	Y	75	69	0	10	1	9
							83	9									
05	141763	X	60134	-0-	-81629	-0-	2642	1	57381	2	Y	101	91	0	8	1	11
							111	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189999	X	143910	-0-	-46089	-0-	5519	1	138294	2	Y	88	54	0	42	1	8
							97	9									
01	189999	X	136463	-0-	-53536	-0-	5812	1	130542	2	Y	99	69	0	28	1	10
							109	9									
02	171612	X	113538	-0-	-58074	-0-	5065	1	108383	2	Y	82	51	0	29	1	12
							90	9									
03	168392	X	125599	-0-	-42793	-0-	5442	1	120080	2	Y	70	59	0	15	1	8
							77	9									
04	146190	X	119935	-0-	-26255	-0-	4888	1	115003	2	Y	40	38	0	5	1	5
							44	9									
05	143902	X	65977	-0-	-77925	-0-	2906	1	63024	2	Y	43	39	0	4	1	5
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1221426	X	159049	-0-	-1062377	-0-	6091	1	152660	2	Y	271	170	0	131	1	26
							298	9									
01	148673	X	148673	-0-	-0-	-0-	6324	1	142089	2	Y	236	167	0	71	1	24
							260	9									
02	128604	X	126735	-0-	-1869	-0-	5640	1	120675	2	Y	382	216	0	134	1	56
							420	9									
03	142383	X	136776	-0-	-5607	-0-	5920	1	130625	2	Y	210	198	0	44	1	24
							231	9									
04	137790	X	123228	-0-	-14562	-0-	5019	1	118054	2	Y	141	129	0	20	1	16
							155	9									
05	142383	X	70017	-0-	-72366	-0-	3078	1	66788	2	Y	137	127	0	11	1	15
							151	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	225827	X	28131	-0-	-197696	-0-	832	1	20852	2	Y	5861	3685	0	2395	1	555
							6447	9									
01	47058	X	31527	-0-	-15531	-0-	1057	1	23749	2	Y	6110	4316	0	1728	1	621
							6721	9									
02	42504	X	12794	-0-	-29710	-0-	468	1	10031	2	Y	2086	1674	0	727	1	306
							2295	9									
03	47058	X	14914	-0-	-32144	-0-	499	1	11012	2	Y	3094	2405	0	648	1	347
							3403	9									
04	45540	X	14798	-0-	-30742	-0-	457	1	10703	2	Y	3307	2818	0	451	1	385
							3638	9									
05	31527	X	15329	-0-	-16198	-0-	522	1	11387	2	Y	3109	2918	0	241	1	335
							3420	9									

BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	264342	X	48861	-0-	-215481	-0-	1559	1	39121	2	Y	7437	4676	0	3322	1	704
							8181	9									
01	50995	X	14872	-0-	-36123	-0-	490	1	11020	2	Y	3056	2159	0	1291	1	310
							3362	9									
02	46060	X	15750	-0-	-30310	-0-	558	1	11960	2	Y	2938	1794	0	1024	1	430
							3232	9									
03	50995	X	31856	-0-	-19139	-0-	1106	1	24368	2	Y	5802	4367	0	1214	1	651
							6382	9									
04	49350	X	27472	-0-	-21878	-0-	910	1	21434	2	Y	4662	4135	0	635	1	543
							5128	9									
05	48856	X	25167	-0-	-23689	-0-	916	1	19873	2	Y	3980	3785	0	309	1	429
							4378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	214266	X	19426	-0-	-194840	-0-	579	1	14512	2	Y	3941	2478	0	1623	1	373
							4335	9									
01	53661	X	8197	-0-	-45464	-0-	349	1	7841	2	Y	6	5	0	373	1	1
							7	9									
02	48468	X	17417	-0-	-31051	-0-	682	1	14582	2	Y	1957	989	0	682	1	287
							2153	9									
03	53661	X	8421	-0-	-45240	-0-	289	1	6414	2	Y	1562	1347	0	327	1	175
							1718	9									
04	51930	X	12879	-0-	-39051	-0-	420	1	9894	2	Y	2332	1918	0	318	1	271
							2565	9									
05	19437	X	14789	-0-	-4648	-0-	538	1	11700	2	Y	2319	2160	0	180	1	250
							2551	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	308514	X	31978	-0-	-276536	-0-	1133	1	28396	2	Y	2226	1399	0	1113	1	211
							2449	9									
01	91946	X	25916	-0-	-66030	-0-	1008	1	22650	2	Y	2053	1450	0	605	1	209
							2258	9									
02	83048	X	24394	-0-	-58654	-0-	1027	1	21981	2	Y	1260	845	0	439	1	185
							1386	9									
03	91946	X	41208	-0-	-50738	-0-	1694	1	37349	2	Y	1968	1520	0	412	1	221
							2165	9									
04	88980	X	34056	-0-	-54924	-0-	1316	1	30947	2	Y	1630	1439	0	222	1	190
							1793	9									
05	31992	X	29766	-0-	-2226	-0-	1248	1	27096	2	Y	1293	1244	0	100	1	139
							1422	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	342443	X	45925	-0-	-296518	-0-	1648	1	41275	2	Y	2729	1716	0	1253	1	258
							3002	9									
01	92690	X	39985	-0-	-52705	-0-	1585	1	35585	2	Y	2559	1807	0	750	1	260
							2815	9									
02	83720	X	16944	-0-	-66776	-0-	713	1	15270	2	Y	874	701	0	305	1	128
							961	9									
03	92690	X	22551	-0-	-70139	-0-	904	1	19988	2	Y	1508	1151	0	316	1	169
							1659	9									
04	89700	X	19971	-0-	-69729	-0-	756	1	17805	2	Y	1282	1127	0	175	1	149
							1410	9									
05	45911	X	18740	-0-	-27171	-0-	770	1	16707	2	Y	1148	1084	0	89	1	124
							1263	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		49843	-0-	49843	282776	1783	1	44676	2	Y	3076	1934	0	1546	1	291
							3384	9									
01	0		43340	-0-	43340	326116	1727	1	38800	2	Y	2557	1817	0	771	1	260
							2813	9									
02	0		17721	-0-	17721	343837	753	1	16122	2	Y	769	648	0	268	1	113
							846	9									
03	0		31524	-0-	31524	375361	1284	1	28358	2	Y	1711	1274	0	358	1	192
							1882	9									
04	0		32363	-0-	32363	407724	1245	1	29301	2	Y	1652	1427	0	225	1	192
							1817	9									
05	T. A.		27499	-0-	27499	435223	1147	1	24886	2	Y	1333	1278	0	103	1	144
							1466	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		47358	-0-	47358	300652	1695	1	42476	2	Y	2897	1821	0	1559	1	274
							3187	9									
01	0		39155	-0-	39155	339807	1576	1	35412	2	Y	1970	1450	0	594	1	200
							2167	9									
02	353593	X	13786	-0-	-339807	-0-	596	1	12710	2	Y	436	420	0	152	1	64
							480	9									
03	94891	X	20347	-0-	-74544	-0-	837	1	18489	2	Y	928	694	0	194	1	104
							1021	9									
04	91830	X	21051	-0-	-70779	-0-	826	1	19448	2	Y	706	632	0	96	1	82
							777	9									
05	94891	X	15620	-0-	-79271	-0-	667	1	14444	2	Y	463	459	0	36	1	50
							509	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		48290	-0-	48290	286042	1671	1	41877	2	Y	4311	2711	0	2208	1	408
							4742	9									
01	T. A.		28158	-0-	28158	314200	1069	1	24065	2	Y	2749	2049	0	829	1	279
							3024	9									
02	328335	X	14135	-0-	-314200	-0-	571	1	12240	2	Y	1204	887	0	420	1	176
							1324	9									
03	77035	X	27530	-0-	-49505	-0-	1070	1	23579	2	Y	2619	1953	0	548	1	294
							2881	9									
04	74550	X	28282	-0-	-46268	-0-	1036	1	24377	2	Y	2608	2243	0	355	1	304
							2869	9									
05	77035	X	27926	-0-	-49109	-0-	1109	1	24092	2	Y	2477	2322	0	192	1	267
							2725	9									

BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		43747	-0-	43747	248590	1515	1	38001	2	Y	3846	2418	0	1882	1	364
							4231	9									
01	T. A.		26542	-0-	26542	275132	1016	1	22805	2	Y	2474	1841	0	746	1	251
							2721	9									
02	291932	X	16800	-0-	-275132	-0-	677	1	14507	2	Y	1469	993	0	512	1	215
							1616	9									
03	77438	X	27883	-0-	-49555	-0-	1099	1	24292	2	Y	2265	1752	0	474	1	254
							2492	9									
04	74940	X	28345	-0-	-46595	-0-	1064	1	25020	2	Y	2055	1790	0	280	1	239
							2261	9									
05	77438	X	24940	-0-	-52498	-0-	1018	1	22137	2	Y	1623	1561	0	126	1	175
							1785	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		42877	-0-	42877	226791	1339	1	33586	2	Y	7229	4545	0	3556	1	684
							7952	9									
01	T. A.		10381	-0-	10381	237172	328	1	7357	2	Y	2451	2147	0	739	1	249
							2696	9									
02	251001	X	13829	-0-	-237172	-0-	509	1	10833	2	Y	2261	1391	0	788	1	331
							2487	9									
03	83328	X	15702	-0-	-67626	-0-	581	1	12778	2	Y	2130	1776	0	446	1	239
							2343	9									
04	80640	X	22516	-0-	-58124	-0-	804	1	18857	2	Y	2595	2178	0	354	1	302
							2855	9									
05	83328	X	18750	-0-	-64578	-0-	739	1	16029	2	Y	1802	1770	0	140	1	194
							1982	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	152613	X	149439	-0-	-3174	-0-	5720	1	143280	2	N	399	250	0	166	1	38
							439	9									
01	152613	X	148065	-0-	-4548	-0-	6292	1	141340	2	N	394	272	0	120	1	40
							433	9									
02	137844	X	124757	-0-	-13087	-0-	5557	1	118902	2	N	271	176	0	95	1	40
							298	9									
03	152613	X	139089	-0-	-13524	-0-	6018	1	132761	2	N	282	231	0	59	1	32
							310	9									
04	147690	X	125855	-0-	-21835	-0-	5401	1	120213	2	N	219	223	0	1	1	27
							241	9									
05	152613	X	NO RPT	-0-	-152613	-0-					N	NO RPT					27

GALVAN RANCH WELL #: B248H RRCID -> 276473 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9414 - 15264

12	185845	X	179762	-0-	-6083	-0-	6869	1	172152	2	Y	674	424	0	280	1	64
							741	9									
01	185845	X	167870	-0-	-17975	-0-	7115	1	159813	2	Y	856	575	0	258	1	87
							942	9									
02	167860	X	148450	-0-	-19410	-0-	6605	1	141289	2	Y	505	342	0	176	1	74
							556	9									
03	185845	X	159857	-0-	-25988	-0-	6906	1	152400	2	Y	501	414	0	105	1	56
							551	9									
04	179850	X	153578	-0-	-26272	-0-	6243	1	146897	2	Y	398	354	0	54	1	46
							438	9									
05	185845	X	63669	-0-	-122176	-0-	2797	1	60688	2	Y	167	182	0	13	1	18
							184	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

*12	0		52548	-0-	52548	317584	1856	1	46459	2	Y	3848	2419	0	1900	1	364
							4233	9									
01	0		46102	-0-	46102	363686	1831	1	41196	2	Y	2795	2032	0	843	1	284
							3075	9									
02	387179	X	23493	-0-	-363686	-0-	1006	1	21511	2	Y	887	732	0	309	1	130
							976	9									
03	85684	X	38320	-0-	-47364	-0-	1574	1	34765	2	Y	1801	1352	0	377	1	202
							1981	9									
04	82920	X	39356	-0-	-43564	-0-	1522	1	35811	2	Y	1839	1576	0	251	1	214
							2023	9									
05	85684	X	36645	-0-	-49039	-0-	1540	1	33479	2	Y	1478	1418	0	115	1	159
							1626	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 54H RRCID -> 276690 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7585 - 14297

12	0		33053	-0-	33053	89469	1056	1	26475	2	Y	5020	3156	0	2303	1	475
							5522	9									
01	0		38445	-0-	38445	127914	1372	1	30854	2	Y	5654	3850	0	1705	1	574
							6219	9									
02	0		31517	-0-	31517	159431	1228	1	26260	2	Y	3663	2424	0	1276	1	537
							4029	9									
03	190204	X	30773	-0-	-159431	-0-	1155	1	25496	2	Y	3747	3080	0	784	1	420
							4122	9									
04	38190	X	25537	-0-	-12653	-0-	906	1	21262	2	Y	3063	2709	0	417	1	357
							3369	9									
05	39463	X	23365	-0-	-16098	-0-	900	1	19505	2	Y	2691	2549	0	209	1	290
							2960	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		52313	-0-	52313	247164	1678 8609	1 9	42026	2	Y	7826	4920	0	3701	1	741
01	0		31234	-0-	31234	278398	1106 5277	1 9	24851	2	Y	4797	3604	0	1447	1	487
02	0		36574	-0-	36574	314972	1418 4836	1 9	30320	2	Y	4396	2707	0	1532	1	644
03	350819	X	35847	-0-	-314972	-0-	1353 4638	1 9	29856	2	Y	4216	3505	0	882	1	473
04	80190	X	28739	-0-	-51451	-0-	1034 3396	1 9	24309	2	Y	3087	2780	0	421	1	359
05	82863	X	25977	-0-	-56886	-0-	1023 2749	1 9	22205	2	Y	2499	2395	0	194	1	269

GALVAN RANCH WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		154299	-0-	154299	512841	5815 2804	1 9	145680	2	Y	2549	1603	0	1190	1	241
*01	0		139700	-0-	139700	652541	5849 2440	1 9	131411	2	Y	2218	1565	0	669	1	225
02	0		113877	-0-	113877	766418	5017 1531	1 9	107329	2	Y	1392	928	0	485	1	204
03	886944	X	120526	-0-	-766418	-0-	5152 1689	1 9	113685	2	Y	1535	1246	0	321	1	172
*04	120251	X	120251	-0-	-0-	-0-	4844 1437	1 9	113970	2	Y	1306	1148	0	178	1	152
05	116777	X	113647	-0-	-3130	-0-	4954 1217	1 9	107476	2	Y	1106	1053	0	86	1	119

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		151355	-0-	151355	515636	5697 2916	1 9	142742	2	Y	2651	1667	0	1259	1	251
01	0		134825	-0-	134825	650461	5642 2437	1 9	126746	2	Y	2215	1573	0	668	1	225
02	0		109955	-0-	109955	760416	4838 1642	1 9	103475	2	Y	1493	979	0	520	1	219
03	875071	X	114655	-0-	-760416	-0-	4907 1467	1 9	108281	2	Y	1334	1124	0	279	1	150
04	131760	X	100087	-0-	-31673	-0-	4033 1158	1 9	94896	2	Y	1053	936	0	144	1	123
05	136152	X	90888	-0-	-45264	-0-	3957 1047	1 9	85884	2	Y	952	898	0	74	1	103

GALVAN RANCH WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		157663	-0-	157663	500276	5916 3517	1 9	148230	2	Y	3197	2010	0	1422	1	303
01	0		139918	-0-	139918	640194	5832 3080	1 9	131006	2	Y	2800	1974	0	845	1	284
02	0		112707	-0-	112707	752901	4937 2138	1 9	105632	2	Y	1944	1266	0	677	1	285
03	877307	X	124406	-0-	-752901	-0-	5290 2374	1 9	116742	2	Y	2158	1749	0	452	1	242
04	120160	X	120160	-0-	-0-	-0-	4805 2276	1 9	113079	2	Y	2069	1788	0	282	1	241
05	145080	X	113620	-0-	-31460	-0-	4924 1902	1 9	106794	2	Y	1729	1650	0	134	1	186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		5609	-0-	5609	5609	196	1	5323	2	Y	82	55	1			27
							90	9									
11	0		107416	-0-	107416	113025	3625	1	100202	2	Y	3263	2771	0	4	1	512
							3589	9					3	8			
*12	0		176972	-0-	176972	289997	6460	1	164862	2	Y	5136	5225	0			423
							5650	9									
01	0		149522	-0-	149522	439519	6171	1	138936	2	Y	4014	4031	0	2	1	404
							4415	9									
02	0		110551	-0-	110551	550070	4239	1	103913	2	Y	2181	2228	0	10	1	347
							2399	9									
03	0		103413	-0-	103413	653483	4448	1	96659	2	Y	2096	2179	0	10	1	238
							2306	9					16	8			
*04	744133	X	90650	-0-	-653483	-0-	3899	1	84715	2	Y	1851	1863	0	7	1	219
							2036	9									
*05	185225	X	50375	-0-	-134850	-0-	2143	1	46512	2	Y	1564	1492	0	122	1	169
							1720	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		181777	-0-	181777	194703	6614	1	165718	2	N	8586	5399	0	2439	1	813
							9445	9									
01	0		140199	-0-	140199	334902	5666	1	127308	2	N	6568	4734	0	1980	1	667
							7225	9									
02	0		113241	-0-	113241	448143	4841	1	103560	2	N	4400	2889	0	1533	1	645
							4840	9									
03	0		122063	-0-	122063	570206	5073	1	111988	2	N	4547	3731	0	951	1	510
							5002	9									
04	693110	X	122904	-0-	-570206	-0-	4832	1	113702	2	N	3973	3479	0	541	1	463
							4370	9									
*05	179056	X	67598	-0-	-111458	-0-	2862	1	62160	2	N	2342	2371	0	182	1	252
							2576	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		40643	-0-	40643	40643	1111	1	31239	2	Y	7539	2958	0	3329	1	1252
							8293	9									
10	0		56350	-0-	56350	96993	1525	1	44515	2	Y	9373	6558	0	3163	1	857
							10310	9					47	8			
11	0		38831	-0-	38831	135824	1117	1	30396	2	Y	6653	4369	0	1968	1	1151
							7318	9					22	8			
*12	0		31372	-0-	31372	167196	957	1	23980	2	Y	5850	3678	0	2769	1	554
							6435	9									
01	0		12221	-0-	12221	179417	411	1	9243	2	Y	2334	1947	0	704	1	237
							2567	9									
02	0		24398	-0-	24398	203815	876	1	18725	2	Y	4361	2439	0	1520	1	639
							4797	9									
*03	228497	X	24682	-0-	-203815	-0-	891	1	19664	2	Y	3752	3185	0	785	1	421
							4127	9									
04	58350	X	24506	-0-	-33844	-0-	808	1	19064	2	Y	4213	3569	0	574	1	491
							4634	9									
05	60295	X	NO RPT	-0-	-60295	-0-					Y	NO RPT					491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	203112	X	181243	-0-	-21869	-0-	6939 436	1 9	173868	2	Y	396	248	0	240	1	37
01	203112	X	170862	-0-	-32250	-0-	7264 405	1 9	163193	2	Y	368	257	0	111	1	37
02	183456	X	140443	-0-	-43013	-0-	6251 488	1 9	133704	2	Y	444	261	0	155	1	65
03	203112	X	166580	-0-	-36532	-0-	7184 866	1 9	158530	2	Y	787	599	0	165	1	88
04	196560	X	161001	-0-	-35559	-0-	6530 805	1 9	153666	2	Y	732	635	0	100	1	85
05	203112	X	NO RPT	-0-	-203112	-0-					Y	NO RPT					85

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

12	0		245465	-0-	245465	360946	9321 2597	1 9	233547	2	N	2361	1485	0	804	1	223
*01	0		215495	-0-	215495	576441	9099 1971	1 9	204425	2	N	1792	1293	0	540	1	182
02	0		153172	-0-	153172	729613	6776 1454	1 9	144942	2	N	1322	849	0	461	1	194
03	0		178134	-0-	178134	907747	7667 1318	1 9	169149	2	N	1198	1007	0	251	1	134
04	1070486	X	162739	-0-	-907747	-0-	6593 1068	1 9	155078	2	N	971	860	0	132	1	113
05	271870	X	154207	-0-	-117663	-0-	6755 828	1 9	146624	2	N	753	727	0	58	1	81

GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651

12	0		227922	-0-	227922	307361	8492 6669	1 9	212761	2	N	6063	3812	0	1937	1	574
*01	0		191262	-0-	191262	498623	7938 4991	1 9	178333	2	N	4537	3282	0	1368	1	461
02	0		149246	-0-	149246	647869	6516 3333	1 9	139397	2	N	3030	1991	0	1056	1	444
03	0		152358	-0-	152358	800227	6474 2954	1 9	142930	2	N	2685	2266	0	562	1	301
04	927043	X	126816	-0-	-800227	-0-	5084 2097	1 9	119635	2	N	1906	1725	0	260	1	222
05	226796	X	NO RPT	-0-	-226796	-0-					N	NO RPT					222

GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048

11	0		49831	-0-	49831	49831	1744 636	1 9	47451	2	N	578	379 2	0 8	97	1	100
12	0		209724	-0-	209724	259555	7787 6762	1 9	195175	2	N	6147	3865	0	1800	1	582
*01	0		176421	-0-	176421	435976	7249 6370	1 9	162802	2	N	5791	4039	0	1746	1	588
02	0		134032	-0-	134032	570008	5805 4023	1 9	124204	2	N	3657	2435	0	1274	1	536
03	0		144050	-0-	144050	714058	6088 3598	1 9	134364	2	N	3271	2756	0	684	1	367
*04	850126	X	136068	-0-	-714058	-0-	5431 2834	1 9	127803	2	N	2576	2292	0	351	1	300
05	242482	X	NO RPT	-0-	-242482	-0-					N	NO RPT					300

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		132872	-0-	132872	132872	4576	1	124418	2	N	3525	2298	0	610	1	605
							3878	9					12	8			
12	0		403724	-0-	403724	536596	15065	1	377477	2	N	10165	6393	0	3415	1	962
							11182	9									
*01	0		372812	-0-	372812	909408	15464	1	347457	2	N	8992	6330	0	2711	1	913
							9891	9									
02	0		289284	-0-	289284	1198692	12642	1	270424	2	N	5653	3768	0	1970	1	828
							6218	9									
03	0		299588	-0-	299588	1498280	12726	1	280758	2	N	5549	4594	0	1161	1	622
							6104	9									
*04	1765626	X	267346	-0-	-1498280	-0-	10694	1	251589	2	N	4603	4062	0	627	1	536
							5063	9									
05	218891	X	NO RPT	-0-	-218891	-0-					N	NO RPT					536

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		26206	-0-	26206	26206	911	1	24787	2	N	462	303	0	77	1	80
							508	9					2	8			
12	0		211093	-0-	211093	237299	7842	1	196473	2	N	6162	3875	0	1784	1	583
							6778	9									
01	0		187404	-0-	187404	424703	7709	1	173193	2	N	5911	4112	0	1782	1	600
							6502	9									
02	0		148634	-0-	148634	573337	6445	1	137868	2	N	3928	2584	0	1368	1	576
							4321	9									
03	0		133191	-0-	133191	706528	5598	1	123470	2	N	3748	3120	0	784	1	420
							4123	9									
*04	848579	X	142051	-0-	-706528	-0-	5634	1	132546	2	N	3519	3050	0	479	1	410
							3871	9									
05	219728	X	132515	-0-	-87213	-0-	5665	1	122947	2	N	3548	3301	0	275	1	382
							3903	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		19141	-0-	19141	19141	664	1	18089	2	N	353	232	0	59	1	61
							388	9					1	8			
12	0		208673	-0-	208673	227814	7801	1	195501	2	N	4883	3070	0	1412	1	462
							5371	9									
*01	0		180471	-0-	180471	408285	7419	1	166589	2	N	5875	3969	0	1771	1	597
							6463	9									
02	0		145121	-0-	145121	553406	6285	1	134473	2	N	3966	2600	0	1382	1	581
							4363	9									
03	0		164647	-0-	164647	718053	6890	1	152075	2	N	5165	4086	0	1081	1	579
							5682	9									
*04	857067	X	139014	-0-	-718053	-0-	5476	1	128873	2	N	4241	3748	0	578	1	494
							4665	9									
05	208010	X	NO RPT	-0-	-208010	-0-					N	NO RPT					494

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	46534	-0-	46534	46534	1526	1	43502	2	Y	1369	536	0	570	1	263
						1506	9									
10	T. A.	145038	-0-	145038	191572	4681	1	135695	2	Y	4238	2804	0	1254	1	429
						4662	9					14	8			
11	T. A.	150751	-0-	150751	342323	5184	1	140981	2	Y	4169	2737	0	1126	1	721
						4586	9					14	8			
12	T. A.	154077	-0-	154077	496400	5742	1	143870	2	Y	4059	2552	0	1844	1	384
						4465	9									
*01	T. A.	140163	-0-	140163	636563	5819	1	130685	2	Y	3326	2369	0	1003	1	338
						3659	9									
02	T. A.	109563	-0-	109563	746126	4784	1	102330	2	Y	2226	1462	0	776	1	326
						2449	9									
*03	859996 X	113870	-0-	-746126	-0-	4821	1	106348	2	Y	2455	1992	0	514	1	275
						2701	9									
*04	126060 X	99057	-0-	-27003	-0-	3935	1	92590	2	Y	2302	1995	0	314	1	268
						2532	9									
*05	130262 X	96257	-0-	-34005	-0-	4141	1	89881	2	Y	2032	1923	0	158	1	219
						2235	9									

GALVAN RANCH WELL #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	40071	-0-	40071	40071	1309	1	37473	2	Y	1172	459	0	492	1	221
						1289	9									
10	T. A.	148270	-0-	148270	188341	4780	1	139076	2	Y	4013	2643	0	1182	1	396
						4414	9					13	8			
11	T. A.	149347	-0-	149347	337688	5131	1	140003	2	Y	3830	2518	0	1101	1	600
						4213	9					7	8			
*12	T. A.	146249	-0-	146249	483937	5372	1	136998	2	Y	3526	2251	0	1553	1	322
						3879	9									
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	483937					Y	NO RPT					322
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	483937					Y	NO RPT					322
*03	132804 X	NO RPT	-0-	-132804	351133					Y	NO RPT					322
*04	442244 X	91111	-0-	-351133	-0-	3642	1	85729	2	Y	1582	1477	0	230	1	197
						1740	9									
*05	132804 X	82042	-0-	-50762	-0-	3544	1	76999	2	Y	1363	1307	0	106	1	147
						1499	9									

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	2596	-0-	2596	2596	85	1	2470	2	Y	37	12	0	4	1	21
						41	9									
10	T. A.	131474	-0-	131474	134070	4256	1	123069	2	Y	3772	2421	0	999	1	368
						4149	9					5	8			
11	T. A.	88817	-0-	88817	222887	3042	1	82691	2	Y	2804	1842	0	836	1	485
						3084	9					9	8			
12	T. A.	133241	-0-	133241	356128	4953	1	124084	2	Y	3822	2403	0	1542	1	362
						4204	9									
01	T. A.	114351	-0-	114351	470479	4715	1	105911	2	Y	3386	2383	0	1021	1	344
						3725	9									
02	T. A.	75680	-0-	75680	546159	3288	1	70288	2	Y	1913	1310	0	667	1	280
						2104	9									
*03	641028 X	94869	-0-	-546159	-0-	3997	1	88253	2	Y	2381	1896	0	498	1	267
						2619	9									
*04	132150 X	89675	-0-	-42475	-0-	3573	1	84036	2	Y	1878	1670	0	256	1	219
						2066	9									
*05	136555 X	NO RPT	-0-	-136555	-0-					Y	NO RPT					219

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	916	-0-	916	916	30	1	886	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	115059	-0-	115059	115975	3792	1	108877	2	Y	2173	1365	0	570	1	236
						2390	9					2	8			
11	T. A.	147502	-0-	147502	263477	5124	1	139373	2	Y	2732	1794	0	692	1	473
						3005	9					9	8			
12	T. A.	144714	-0-	144714	408191	5428	1	136009	2	Y	2979	1873	0	1297	1	282
						3277	9									
01	T. A.	135351	-0-	135351	543542	5645	1	126809	2	Y	2634	1854	0	794	1	268
						2897	9									
02	T. A.	104100	-0-	104100	647642	4563	1	97606	2	Y	1755	1154	0	612	1	257
						1931	9									
*03	754504 X	106862	-0-	-647642	-0-	4544	1	100275	2	Y	1857	1517	0	389	1	208
						2043	9									
*04	132330 X	93187	-0-	-39143	-0-	3733	1	87882	2	Y	1429	1276	0	195	1	166
						1572	9									
*05	136741 X	89212	-0-	-47529	-0-	3873	1	84066	2	Y	1157	1108	0	90	1	125
						1273	9									

BRISCOE G WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

10	T. A.	36519	-0-	36519	36519	1243	1	34344	2	Y	847	531	0	144	1	172
						932	9									
11	T. A.	144647	-0-	144647	181166	5020	1	136532	2	Y	2814	1848	0	642	1	487
						3095	9					9	8			
12	T. A.	148846	-0-	148846	330012	5576	1	139718	2	Y	3229	2030	0	1380	1	306
						3552	9									
01	T. A.	132978	-0-	132978	462990	5538	1	124406	2	Y	2758	1952	0	832	1	280
						3034	9									
02	T. A.	105615	-0-	105615	568605	4632	1	99068	2	Y	1741	1159	0	607	1	255
						1915	9									
03	T. A.	106801	-0-	106801	675406	4545	1	100325	2	Y	1755	1446	0	367	1	197
						1931	9									
*04	772311 X	96905	-0-	-675406	-0-	3880	1	91313	2	Y	1556	1360	0	212	1	181
						1712	9									
*05	138167 X	NO RPT	-0-	-138167	-0-					Y	NO RPT					181

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	299370 X	NO RPT	-0-	-299370	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	309349 X	NO RPT	-0-	-309349	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	15879	-0-	15879	15879	559	1	15298	2	Y	20	12	0	2	1	6
						22	9									
11	T. A.	200542	-0-	200542	216421	7081	1	192531	2	Y	845	555	0	147	1	146
						930	9					3	8			
12	T. A.	197846	-0-	197846	414267	7549	1	189107	2	Y	1082	680	0	446	1	102
						1190	9									
01	T. A.	183338	-0-	183338	597605	7762	1	174400	2	Y	1069	740	0	322	1	109
						1176	9									
02	T. A.	163047	-0-	163047	760652	7249	1	155000	2	Y	725	475	0	253	1	106
						798	9									
03	T. A.	177969	-0-	177969	938621	7684	1	169524	2	Y	692	575	0	145	1	78
						761	9									
*04	1092771 X	154150	-0-	-938621	-0-	6262	1	147345	2	Y	494	447	0	67	1	58
						543	9									
*05	193409 X	145707	-0-	-47702	-0-	6393	1	138756	2	Y	507	471	0	39	1	55
						558	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	127089	-0-	127089	127089	5415	1	121674	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	104715	-0-	104715	231804	4438	1	94961	2	N	4833	3114	0	1684	1	708
						5316	9									
03	T. A.	118093	-0-	118093	349897	4902	1	108169	2	N	4565	3806	0	955	1	512
						5022	9									
04	T. A.	100913	-0-	100913	450810	3980	1	93596	2	N	3034	2780	0	413	1	353
						3337	9									
05	T. A.	58895	-0-	58895	509705	2493	1	54091	2	N	2101	2065	0	163	1	226
						2311	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 58H RRCID -> 276899 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
08	T. A.	29169	-0-	29169	29169	1025	1	24638	2	Y	3187	1781	0	904	1	502
						3506	9									
09	T. A.	77685	-0-	77685	106854	2454	1	64583	2	Y	9680	4319	0	4958	1	905
						10648	9									
10	T. A.	65506	-0-	65506	172360	1936	1	56359	2	Y	6555	4589	0	2201	1	639
						7211	9					31	8			
11	T. A.	52808	-0-	52808	225168	1702	1	46304	2	Y	4365	2867	0	1368	1	755
						4802	9					14	8			
12	T. A.	42503	-0-	42503	267671	1478	1	37023	2	Y	3638	2287	0	1762	1	344
						4002	9									
01	T. A.	25485	-0-	25485	293156	973	1	21868	2	Y	2404	1779	0	725	1	244
						2644	9									
02	T. A.	22069	-0-	22069	315225	904	1	19313	2	Y	1684	1094	0	587	1	247
						1852	9									
03	T. A.	30501	-0-	30501	345726	1197	1	26419	2	Y	2623	2027	0	549	1	294
						2885	9									
04	T. A.	27512	-0-	27512	373238	1031	1	24215	2	Y	2060	1833	0	281	1	240
						2266	9									
05	T. A.	23766	-0-	23766	397004	973	1	21164	2	Y	1481	1446	0	115	1	160
						1629	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	124008	-0-	124008	124008	5286	1	118722	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	132477	-0-	132477	256485	5731	1	122590	2	N	3778	2432	0	1316	1	554
						4156	9									
03	T. A.	124423	-0-	124423	380908	5242	1	115671	2	N	3191	2719	0	668	1	358
						3510	9									
04	T. A.	97671	-0-	97671	478579	3894	1	91602	2	N	1977	1836	0	269	1	230
						2175	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	478579					N	NO RPT					230

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	T. A.	78420	-0-	78420	78420	3340	1	75080	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	146232	-0-	146232	224652	6333	1	135487	2	N	4011	2347	0	1398	1	588
						4412	9									
03	T. A.	145583	-0-	145583	370235	6107	1	134781	2	N	4268	3484	0	893	1	479
						4695	9									
04	T. A.	115838	-0-	115838	486073	4599	1	108177	2	N	2784	2560	0	379	1	324
						3062	9									
*05	T. A.	69677	-0-	69677	555750	2985	1	64770	2	N	1747	1747	0	136	1	188
						1922	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 49H RRCID -> 277226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

12	22105 X	22105	-0-	-0-	-0-	647	1	21454	3	Y	-0-					813
						4	4									
01	19756 X	19756	-0-	-0-	-0-	638	1	19114	3	Y	-0-					813
						4	4									
02	16919 X	16919	-0-	-0-	-0-	574	1	16339	3	Y	-0-					813
						6	4									
*03	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	464	1	14637	3	Y	-0-	18	0			795
						4	4									
*04	15287 X	15287	-0-	-0-	-0-	389	1	14626	3	Y	245					1040
						2	4	270	9							
05	13919 X	10973	-0-	-2946	-0-	243	1	10728	3	Y	-0-					1040
						2	4									

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

12	5084 X	163	-0-	-4921	-0-	5	1	144	3	Y	13	11	0	2	1	-0-
						14	9									
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-
02	3388 X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
*03	248 X	181	-0-	-67	-0-	5	1	161	3	Y	14	14	0			-0-
						15	9									
*04	240 X	46	-0-	-194	-0-	1	1	41	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

12	9021 X	6995	-0-	-2026	-0-	194	1	6458	3	Y	310	296	0			444
						2	4	341	9							
01	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	226	1	6754	3	Y	92	201	0	2	8	333
						2	4	101	9							
02	5656 X	832	-0-	-4824	-0-	28	1	804	3	Y	-0-	6	0			327
*03	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					327
*04	6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					327
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-	322	0	5	8	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9827	X	8552	-0-	-1275	-0-	237	1	7859	3	Y	413	360	0	57	1	5
							2	4	454	9							
01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	304	1	9100	3	Y	425	423	0	1	8	6
							2	4	468	9							
02	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	301	1	8585	3	Y	404	373	0	27	1	6
							2	4	444	9			4	8			
*03	11804	X	11804	-0-	-0-	-0-	346	1	10894	3	Y	511	506	0	2	1	7
							2	4	562	9			2	8			
*04	9090	X	8909	-0-	-181	-0-	220	1	8279	3	Y	373	365	0	6	1	9
							410	9									
05	9393	X	8913	-0-	-480	-0-	189	1	8345	3	Y	343	346	0	3	8	3
							2	4	377	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12775	X	12775	-0-	-0-	-0-	330	1	10924	3	Y	1381	1180	0	188	1	18
							2	4	1519	9							
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	343	1	10278	3	Y	626	632	0	2	8	10
							2	4	689	9							
02	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	341	1	9704	3	Y	535	494	0	36	1	10
							2	4	589	9			5	8			
*03	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	342	1	10797	3	Y	587	582	0	3	1	10
							2	4	646	9			2	8			
*04	12360	X	11019	-0-	-1341	-0-	270	1	10160	3	Y	534	522	0	8	1	14
							2	4	587	9							
*05	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	291	1	12863	3	Y	533	535	0	4	8	8
							2	4	586	9							

PILONCILLO WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	13044	-0-	9944	9944	360	1	11957	3	Y	659	571	0	91	1	8
							2	4	725	9							
01	23805	X	13861	-0-	-9944	-0-	430	1	12861	3	Y	516	515	0	2	8	7
							2	4	568	9							
02	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	345	1	9814	3	Y	398	368	0	27	1	6
							2	4	438	9			4	8			
*03	12741	X	11169	-0-	-1572	-0-	330	1	10379	3	Y	416	413	0	2	1	5
							2	4	458	9			2	8			
*04	13350	X	10586	-0-	-2764	-0-	263	1	9897	3	Y	385	375	0	6	1	9
							2	4	424	9							
05	13857	X	11579	-0-	-2278	-0-	247	1	10938	3	Y	356	358	0	3	8	4
							2	4	392	9							

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9765	X	6762	-0-	-3003	-0-	191	1	6329	3	Y	218	191	0	31	1	3
							2	4	240	9							
01	7812	X	6554	-0-	-1258	-0-	204	1	6105	3	Y	221	219	0	1	8	4
							2	4	243	9							
02	8288	X	6896	-0-	-1392	-0-	225	1	6418	3	Y	228	210	0	15	1	5
							2	4	251	9			2	8			
*03	8029	X	7276	-0-	-753	-0-	216	1	6798	3	Y	238	236	0	1	1	5
							262	9					1	8			
*04	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	194	1	7287	3	Y	248	241	0	4	1	8
							273	9									
*05	14958	X	14958	-0-	-0-	-0-	320	1	14129	3	Y	459	454	0	3	8	10
							4	4	505	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10509	X	7126	-0-	-3383	-0-	194	1	6425	3	Y	459	400	0	64	1	4
							2	4	505	9							
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	183	1	5477	3	Y	427	425	0	1	8	5
							2	4	470	9							
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	136	1	3883	3	Y	567	520	0	39	1	8
							624	9					5	8			
*03	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	166	1	5232	3	Y	772	765	0	4	1	8
							849	9					3	8			
*04	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	119	1	4462	3	Y	628	615	0	10	1	11
							691	9									
*05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	104	1	4604	3	Y	614	617	0	5	8	3
							675	9									

PILONCILLO WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19406	X	16327	-0-	-3079	-0-	466	1	15446	3	Y	375	328	0	52	1	4
							2	4	413	9							
01	14911	X	12810	-0-	-2101	-0-	405	1	12114	3	Y	263	264	0	1	8	2
							2	4	289	9							
02	13468	X	11362	-0-	-2106	-0-	378	1	10760	3	Y	202	186	0	14	1	2
							2	4	222	9			2	8			
*03	14911	X	12516	-0-	-2395	-0-	377	1	11897	3	Y	216	213	0	1	1	3
							4	4	238	9			1	8			
*04	14430	X	8934	-0-	-5496	-0-	227	1	8537	3	Y	153	149	0	2	1	5
							2	4	168	9							
05	14911	X	13009	-0-	-1902	-0-	283	1	12489	3	Y	214	213	0	2	8	4
							2	4	235	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	14006	-0-	10906	42314	384	1	12719	3	Y	819	722	0	115	1	11
							2	4	901	9							
01	53895	X	11581	-0-	-42314	-0-	350	1	10460	3	Y	699	696	0	2	8	12
							2	4	769	9							
02	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	306	1	8706	3	Y	794	729	0	53	1	17
							2	4	873	9			7	8			
*03	6014	X	3451	-0-	-2563	-0-	96	1	3041	3	Y	285	294	0	1	1	6
							314	9					1	8			
*04	5820	X	4546	-0-	-1274	-0-	107	1	4036	3	Y	366	355	0	6	1	11
							403	9									
05	6014	X	2442	-0-	-3572	-0-	49	1	2184	3	Y	190	195	0	1	8	5
							209	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562	X	11956	-0-	-3606	-0-	326	1	10816	3	Y	738	647	0	102	1	12
							2	4	812	9							
01	15748	X	12358	-0-	-3390	-0-	364	1	10925	3	Y	970	962	0	3	8	17
							2	4	1067	9							
02	18816	X	10149	-0-	-8667	-0-	316	1	8992	3	Y	763	704	0	51	1	18
							2	4	839	9			7	8			
*03	19747	X	11903	-0-	-7844	-0-	336	1	10594	3	Y	883	877	0	4	1	17
							2	4	971	9			3	8			
*04	14160	X	10875	-0-	-3285	-0-	259	1	9747	3	Y	788	769	0	12	1	23
							2	4	867	9			1	8			
05	12369	X	5892	-0-	-6477	-0-	120	1	5323	3	Y	408	419	0	3	8	9
							449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	18325	-0-	18325	55117	506	1	16778	3	Y	943	824	0	131	1	13
						4	4	1037	9							
01	71121 X	16004	-0-	-55117	-0-	507	1	15183	3	Y	284	292	0	1	8	4
						2	4	312	9							
02	14588 X	14325	-0-	-263	-0-	475	1	13512	3	Y	304	279	0	20	1	6
						4	4	334	9			3	8			
*03	21328 X	12328	-0-	-9000	-0-	370	1	11655	3	Y	272	272	0	1	1	4
						4	4	299	9			1	8			
*04	20640 X	-0-	-0-	-20640	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	18321 X	17874	-0-	-447	-0-	386	1	17074	3	Y	373	361	0	6	8	6
						4	4	410	9							

PILONCILLO WELL #: D 11HA RRCID -> 265815 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675

12	30411 X	16666	-0-	-13745	-0-	480	1	15923	3	Y	235	205	0	32	1	6
						4	4	259	9							
01	25172 X	17324	-0-	-7848	-0-	554	1	16599	3	Y	152	152	0			6
						4	4	167	9							
02	22736 X	14072	-0-	-8664	-0-	471	1	13392	3	Y	186	170	0	11	1	9
						4	4	205	9			2	8			
*03	21018 X	14966	-0-	-6052	-0-	453	1	14285	3	Y	204	201	0	1	1	10
						4	4	224	9			1	8			
*04	17400 X	5000	-0-	-12400	-0-	128	1	4799	3	Y	66	66	0	1	1	9
						73	9									
05	17329 X	15832	-0-	-1497	-0-	346	1	15264	3	Y	198	194	0	1	8	12
						4	4	218	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

12	13875 X	13875	-0-	-0-	-0-	393	1	13048	3	Y	393	344	0	54	1	6
						2	4	432	9							
01	26009 X	12685	-0-	-13324	-0-	403	1	12078	3	Y	184	186	0	1	8	3
						2	4	202	9							
02	19012 X	11672	-0-	-7340	-0-	392	1	11151	3	Y	115	107	0	8	1	2
						2	4	127	9			1	8			
*03	14911 X	9900	-0-	-5011	-0-	301	1	9489	3	Y	98	97	0	1	1	2
						2	4	108	9							
*04	13740 X	-0-	-0-	-13740	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	13888 X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	3					266
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-	4	0			262
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	4					266
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133					Y	-0-					266

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	232	1	7689	3	Y	224	196	0			500
							2	4	246	9							
01	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	232	1	6942	3	Y	96	4	0			592
							2	4	106	9							
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	207	1	5905	3	Y	-0-					592
							2	4									
*03	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	242	1	7634	3	Y	-0-	164	0			428
							2	4									
*04	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	185	1	6945	3	Y	2	4	0			426
							2	9									
05	5549	X	5523	-0-	-26	-0-	122	1	5390	3	Y	10					436
							11	9									

PILONCILLO WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		1120	-0-	1120	2974	31	1	1033	3	Y	51	44	0	7	1	-0-
							56	9									
01	4517	X	1543	-0-	-2974	-0-	48	1	1409	3	Y	78	77	0			1
							86	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	51	1	1465	3	Y	78	72	0	5	1	1
							86	9					1	8			
*03	1271	X	1180	-0-	-91	-0-	34	1	1084	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
*04	1470	X	666	-0-	-804	-0-	17	1	614	3	Y	32	32	0			1
							35	9									
05	1767	X	890	-0-	-877	-0-	19	1	827	3	Y	40	40	0			1
							44	9									

PILONCILLO WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	328	1	10862	3	Y	336	294	0	47	1	4
							2	4	370	9							
01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	350	1	10504	3	Y	338	337	0	1	8	4
							2	4	372	9							
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	228	1	6494	3	Y	314	289	0	22	1	4
							2	4	345	9			3	8			
*03	7161	X	3829	-0-	-3332	-0-	112	1	3527	3	Y	173	175	0	1	1	-0-
							190	9					1	8			
*04	6930	X	3681	-0-	-3249	-0-	91	1	3410	3	Y	164	160	0	2	1	2
							180	9									
05	7161	X	4123	-0-	-3038	-0-	87	1	3841	3	Y	177	178	0	1	8	-0-
							195	9									

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
12	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	397	1	13173	3	Y	680	595	0	95	1	7
							2	4	748	9							
01	16833	X	13277	-0-	-3556	-0-	396	1	11889	3	Y	900	893	0	3	8	11
							2	4	990	9							
02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10091	3	Y	713	659	0	48	1	10
							2	4	784	9			7	8			
*03	16306	X	11172	-0-	-5134	-0-	320	1	10091	3	Y	690	687	0	3	1	7
							2	4	759	9			3	8			
*04	15780	X	11375	-0-	-4405	-0-	276	1	10340	3	Y	688	672	0	11	1	12
							2	4	757	9							
05	14322	X	7677	-0-	-6645	-0-	160	1	7078	3	Y	399	408	0	3	8	-0-
							439	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

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
12	0	W	-0-	-0-	-0-	14634					Y	-0-					330
01	14634	X	-0-	-0-	-14634	-0-					Y	-0-					330
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					Y	-0-					330
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	8			330
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					330
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	325	0	5	8	-0-

PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803	X	6840	-0-	-5963	-0-	201	1	6637	3	Y	-0-					450
							2	4									
01	9920	X	7029	-0-	-2891	-0-	227	1	6800	3	Y	-0-					450
							2	4									
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	149	1	4249	3	Y	-0-					450
*03	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	207	1	6513	3	Y	13	3	8			460
							14	9									
*04	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	243	1	9113	3	Y	-0-					460
							2	4									
*05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	173	1	7677	3	Y	-0-	453	0	7	8	-0-

PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14446	X	9192	-0-	-5254	-0-	260	1	8610	3	Y	291	253	0	41	1	5
							2	4	320	9							
01	10788	X	8969	-0-	-1819	-0-	279	1	8345	3	Y	312	310	0	1	8	6
							2	4	343	9							
02	9660	X	8049	-0-	-1611	-0-	264	1	7490	3	Y	266	246	0	18	1	6
							2	4	293	9			2	8			
*03	10447	X	9047	-0-	-1400	-0-	268	1	8449	3	Y	298	296	0	1	1	6
							2	4	328	9			1	8			
*04	9090	X	8309	-0-	-781	-0-	208	1	7808	3	Y	266	259	0	4	1	9
							293	9									
05	9207	X	8214	-0-	-993	-0-	177	1	7776	3	Y	237	239	0	2	8	5
							261	9									

PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	17933	-0-	17933	98785	510	1	16938	3	Y	437	380	0	61	1	7
							4	4	481	9							
01	116806	X	18021	-0-	-98785	-0-	567	1	16969	3	Y	437	434	0	1	8	9
							4	4	481	9							
02	18984	X	16420	-0-	-2564	-0-	543	1	15451	3	Y	384	355	0	25	1	9
							4	4	422	9			4	8			
*03	19995	X	18011	-0-	-1984	-0-	540	1	17013	3	Y	413	410	0	2	1	9
							4	4	454	9			1	8			
*04	18210	X	17021	-0-	-1189	-0-	430	1	16169	3	Y	380	371	0	6	1	12
							4	4	418	9							
05	18166	X	17177	-0-	-989	-0-	371	1	16408	3	Y	358	360	0	3	8	7
							4	4	394	9							

PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					280
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			262
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					267
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					267

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	311	1	10294	3	Y	339	297	0	47	1	3
							2	4	373	9							
01	14384	X	5693	-0-	-8691	-0-	177	1	5299	3	Y	197	197	0	2	8	1
							217	9									
02	12992	X	3576	-0-	-9416	-0-	117	1	3329	3	Y	118	110	0	8	1	-0-
							130	9					1	8			
03	14384	X	3812	-0-	-10572	-0-	113	1	3563	3	Y	124	122	0	1	1	1
							136	9									
04	11940	X	3479	-0-	-8461	-0-	87	1	3270	3	Y	111	108	0	2	1	2
							122	9									
*05	10974	X	7505	-0-	-3469	-0-	162	1	7167	3	Y	160	159	0	1	8	2
							176	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13113	X	6714	-0-	-6399	-0-	178	1	5918	3	Y	560	491	0	79	1	7
							2	4	616	9							
01	5146	X	812	-0-	-4334	-0-	23	1	714	3	Y	68	73	0			2
							75	9									
02	4648	X	2802	-0-	-1846	-0-	85	1	2443	3	Y	249	226	0	17	1	6
							274	9					2	8			
*03	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	437	1	13754	3	Y	1367	1338	0	7	1	23
							4	4	1504	9			5	8			
*04	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	261	1	9798	3	Y	943	924	0	15	1	24
							2	4	1037	9			3	8			
*05	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	281	1	12427	3	Y	1142	1141	0	1	1	15
							2	4	1256	9			9	8			

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		18172	-0-	18172	40092	501	1	16616	3	Y	955	829	0	132	1	15
							4	4	1051	9							
01	3100	N	16657	-0-	13557	53649	529	1	15849	3	Y	250	259	0	1	8	5
							4	4	275	9							
02	68295	X	14646	-0-	-53649	-0-	489	1	13927	3	Y	205	189	0	14	1	5
							4	4	226	9			2	8			
*03	14888	X	14888	-0-	-0-	-0-	451	1	14204	3	Y	208	207	0	1	1	4
							4	4	229	9			1	8			
*04	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	313	1	11796	3	Y	170	167	0	3	1	4
							2	4	187	9							
*05	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	333	1	14669	3	Y	171	172	0	1	8	2
							4	4	188	9							

PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8835	X	5504	-0-	-3331	-0-	159	1	5299	3	Y	42	36	0	6	1	1
							46	9									
01	5146	X	4831	-0-	-315	-0-	156	1	4668	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	192	1	5458	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
*03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	214	1	6770	3	Y	-0-					-0-
*04	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	189	1	7100	3	Y	-0-					-0-
*05	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	133	1	5900	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	300	1	9942	3	Y	676	594	0	95	1	7
							2	4	744	9							
01	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	252	1	7533	3	Y	561	559	0	2	8	7
							2	4	617	9							
02	7868	X	7279	-0-	-589	-0-	226	1	6429	3	Y	565	520	0	39	1	8
							2	4	622	9			5	8			
*03	11129	X	640	-0-	-10489	-0-	18	1	566	3	Y	51	59	0			-0-
							56	9									
*04	10770	X	4900	-0-	-5870	-0-	116	1	4357	3	Y	388	373	0	6	1	9
							427	9									
05	10974	X	4807	-0-	-6167	-0-	97	1	4300	3	Y	373	374	0	3	8	5
							410	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HB RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049

12	11966	X	3920	-0-	-8046	-0-	112	1	3687	3	Y	110	95	0	15	1	-0-
							121	9									
01	11966	X	4619	-0-	-7347	-0-	144	1	4325	3	Y	136	135	0			1
							150	9									
02	5348	X	5334	-0-	-14	-0-	175	1	4990	3	Y	154	142	0	10	1	2
							169	9					1	8			
*03	5642	X	1617	-0-	-4025	-0-	49	1	1516	3	Y	47	49	0			-0-
							52	9									
*04	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					Y	-0-					-0-
05	5921	X	3912	-0-	-2009	-0-	84	1	3718	3	Y	100	98	0	1	8	1
							110	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

12	4216	X	1268	-0-	-2948	-0-	37	1	1231	3	Y	-0-					-0-
01	3503	X	3203	-0-	-300	-0-	103	1	3100	3	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2184	-0-	-980	-0-	74	1	2110	3	Y	-0-					-0-
*03	3503	X	2545	-0-	-958	-0-	78	1	2467	3	Y	-0-					-0-
*04	3390	X	910	-0-	-2480	-0-	24	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	3090	-0-	-103	-0-	68	1	3022	3	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143

12	T. A.		7240	-0-	7240	82341	206	1	6833	3	Y	181	157	0	25	1	6
							2	4	199	9							
01	91530	X	9189	-0-	-82341	-0-	288	1	8637	3	Y	238	235	0	1	8	8
							2	4	262	9							
02	19796	X	6541	-0-	-13255	-0-	216	1	6140	3	Y	166	154	0	11	1	7
							2	4	183	9			2	8			
*03	13888	X	6538	-0-	-7350	-0-	196	1	6167	3	Y	159	159	0	1	1	5
							175	9					1	8			
*04	8850	X	2641	-0-	-6209	-0-	67	1	2504	3	Y	64	64	0	1	1	4
							70	9									
05	9176	X	8356	-0-	-820	-0-	181	1	7962	3	Y	194	191	0	1	8	6
							213	9									

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
12	8556	X	5026	-0-	-3530	-0-	142	1	4716	3	Y	153	134	0	22	1	3
							168	9									
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	222	1	6649	3	Y	152	151	0			4
							2	4	167	9							
02	6216	X	4891	-0-	-1325	-0-	163	1	4615	3	Y	103	95	0	7	1	4
							113	9					1	8			
*03	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	199	1	6290	3	Y	134	133	0	1	1	4
							147	9									
*04	6780	X	4430	-0-	-2350	-0-	113	1	4217	3	Y	91	88	0	1	1	6
							100	9									
05	7037	X	6337	-0-	-700	-0-	137	1	6065	3	Y	123	123	0	1	8	5
							135	9									

PILONCILLO WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8990	X	8945	-0-	-45	-0-	257	1	8504	3	Y	165	144	0	23	1	5
							2	4	182	9							
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	414	1	12403	3	Y	252	251	0	1	8	5
							2	4	277	9							
02	11683	X	11683	-0-	-0-	-0-	388	1	11058	3	Y	214	198	0	15	1	4
							2	4	235	9			2	8			
*03	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	372	1	11727	3	Y	227	224	0	1	1	5
							4	4	250	9			1	8			
*04	12600	X	9390	-0-	-3210	-0-	239	1	8965	3	Y	167	165	0	3	1	4
							2	4	184	9							
*05	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	329	1	14528	3	Y	259	258	0	2	8	3
							4	4	285	9							

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		631	-0-	631	631	18	1	557	3	Y	51	51	0			-0-
							56	9									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	631					Y	-0-					-0-
05	T. A.		276	-0-	276	907	6	1	249	3	Y	19	18	0			1
							21	9									

PILONCILLO WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23746	X	10412	-0-	-13334	-0-	293	1	9711	3	Y	369	329	0	53	1	9
							2	4	406	9							
01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	289	1	8643	3	Y	651	644	0	2	8	14
							2	4	716	9							
02	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	271	1	7733	3	Y	470	436	0	31	1	13
							2	4	517	9			4	8			
*03	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	290	1	9151	3	Y	536	533	0	3	1	11
							2	4	590	9			2	8			
*04	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	244	1	9186	3	Y	523	512	0	8	1	14
							2	4	575	9							
*05	12041	X	12041	-0-	-0-	-0-	247	1	10925	3	Y	788	783	0	6	8	13
							2	4	867	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		201	-0-	201	2875	5	1	185	3	Y	10	8	0	1	1	1
							11	9									
01	2875	X	-0-	-0-	-2875	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
02	1680	X	619	-0-	-1061	-0-	20	1	564	3	Y	32	29	0	2	1	1
							35	9									
*03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	682	X	474	-0-	-208	-0-	10	1	436	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	267	1	8865	3	Y	183	159	0	26	1	3
							2	4	201	9							
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	240	1	7167	3	Y	238	235	0	1	8	5
							2	4	262	9							
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	221	1	6281	3	Y	245	225	0	17	1	6
							2	4	270	9			2	8			
*03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	147	1	4630	3	Y	178	179	0	1	1	3
							196	9					1	8			
*04	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	188	1	7070	3	Y	269	259	0	4	1	9
							296	9									
*05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	106	1	4677	3	Y	168	171	0	1	8	5
							185	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	5449	-0-	2349	4561	150	1	4959	3	Y	309	269	0	42	1	9
							340	9									
01	8879	X	4318	-0-	-4561	-0-	130	1	3901	3	Y	261	261	0	1	8	8
							287	9									
02	6328	X	4193	-0-	-2135	-0-	136	1	3872	3	Y	168	156	0	11	1	7
							185	9					2	8			
*03	5394	X	5242	-0-	-152	-0-	154	1	4888	3	Y	182	181	0	1	1	6
							200	9					1	8			
*04	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	156	1	5845	3	Y	212	206	0	3	1	9
							233	9									
*05	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	139	1	6168	3	Y	211	212	0	2	8	6
							232	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29964	X	29964	-0-	-0-	-0-	845	1	28011	3	Y	1002	855	0	136	1	16
							6	4	1102	9							
01	13485	X	13485	-0-	-0-	-0-	426	1	12761	3	Y	269	278	0	1	8	6
							2	4	296	9							
02	10819	X	10819	-0-	-0-	-0-	360	1	10252	3	Y	186	172	0	14	1	4
							2	4	205	9			2	8			
*03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	354	1	11172	3	Y	193	191	0	1	1	4
							4	4	212	9			1	8			
*04	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	287	1	10809	3	Y	182	177	0	3	1	6
							2	4	200	9							
*05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	260	1	11478	3	Y	145	146	0	1	8	4
							2	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	512	1	16982	3	Y	481	426	0	67	1	5
							4	4	529	9							
01	20770	X	20201	-0-	-569	-0-	632	1	18920	3	Y	586	581	0	2	8	8
							4	4	645	9							
02	24080	X	19831	-0-	-4249	-0-	649	1	18476	3	Y	636	586	0	42	1	10
							6	4	700	9			6	8			
*03	26660	X	3859	-0-	-22801	-0-	114	1	3603	3	Y	129	137	0	1	1	-0-
							142	9					1	8			
*04	31678	X	31678	-0-	-0-	-0-	791	1	29720	3	Y	1055	1013	0	16	1	25
							6	4	1161	9			1	8			
*05	31123	X	31123	-0-	-0-	-0-	668	1	29504	3	Y	859	866	0	7	8	11
							6	4	945	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	367	1	12170	3	Y	668	584	0	93	1	9
							2	4	735	9							
01	18011	X	12836	-0-	-5175	-0-	391	1	11695	3	Y	680	677	0	2	8	10
							2	4	748	9							
02	15764	X	11170	-0-	-4594	-0-	358	1	10193	3	Y	561	519	0	38	1	9
							2	4	617	9			5	8			
*03	17453	X	2102	-0-	-15351	-0-	62	1	1937	3	Y	94	102	0	1	1	-0-
							103	9									
*04	13950	X	13824	-0-	-126	-0-	339	1	12750	3	Y	666	641	0	10	1	15
							2	4	733	9							
*05	14262	X	14262	-0-	-0-	-0-	303	1	13386	3	Y	519	524	0	4	8	6
							2	4	571	9							

PILONCILLO WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	101	1	3348	3	Y	393	339	0	54	1	6
							432	9									
01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	121	1	3635	3	Y	356	354	0	1	8	7
							392	9									
02	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	144	1	4090	3	Y	371	342	0	25	1	8
							408	9					3	8			
*03	2387	X	1101	-0-	-1286	-0-	31	1	964	3	Y	96	96	0	1	1	5
							106	9					2	8			
*04	2310	X	158	-0-	-2152	-0-	4	1	140	3	Y	13	13	0			5
							14	9									
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6637	-0-	-1082	-0-	173	1	5743	3	Y	654	564	0	89	1	11
							2	4	719	9							
01	7378	X	5850	-0-	-1528	-0-	160	1	4814	3	Y	796	790	0	3	8	14
							876	9									
02	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	180	1	5121	3	Y	810	745	0	53	1	19
							891	9					7	8			
*03	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	281	1	8887	3	Y	1515	1493	0	7	1	29
							2	4	1667	9			5	8			
*04	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	302	1	11373	3	Y	1886	1832	0	29	1	52
							2	4	2075	9			2	8			
*05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	299	1	13202	3	Y	2098	2100	0	1	1	33
							2	4	2308	9			16	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	169	1	5598	3	Y	1405	1225	0	195	1	18
							2	4	1546	9							
01	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	179	1	5365	3	Y	649	655	0	2	8	10
							2	4	714	9							
02	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	264	1	7513	3	Y	934	855	0	61	1	19
							2	4	1027	9			9	8			
*03	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	284	1	8953	3	Y	1103	1093	0	5	1	20
							2	4	1213	9			4	8			
*04	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	219	1	8244	3	Y	984	962	0	15	1	26
							1082	9					1	8			
*05	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	194	1	8570	3	Y	980	984	0	7	8	15
							2	4	1078	9							

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	3	Y	735	641	0	102	1	9
							2	4	809	9							
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	209	1	6256	3	Y	663	659	0	2	8	11
							2	4	729	9							
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	200	1	5707	3	Y	572	528	0	39	1	11
							2	4	629	9			5	8			
*03	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	221	1	6974	3	Y	696	690	0	3	1	11
							766	9					3	8			
*04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	168	1	6323	3	Y	613	600	0	9	1	15
							674	9									
*05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	192	1	8452	3	Y	783	781	0	6	8	11
							2	4	861	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	365	1	12109	3	Y	177	155	0	25	1	2
							2	4	195	9							
01	11966	X	11639	-0-	-327	-0-	370	1	11079	3	Y	171	169	0	1	8	3
							2	4	188	9							
02	16912	X	10290	-0-	-6622	-0-	342	1	9757	3	Y	172	158	0	11	1	4
							2	4	189	9			2	8			
*03	18724	X	9135	-0-	-9589	-0-	275	1	8687	3	Y	155	154	0	1	1	3
							2	4	171	9			1	8			
*04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
*05	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	420	1	18570	3	Y	307	300	0	2	8	5
							4	4	338	9							

PILONCILLO WELL #: A 2H RRCID -> 267477 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 9024 - 13550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7533	X	3744	-0-	-3789	-0-	73	1	2414	3	Y	1143	782	0			991
							1257	9									
01	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					Y	-0-	16	0			975
02	6804	X	-0-	-0-	-6804	-0-					Y	-0-					975
*03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					975
*04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					975
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					975

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 7HM RRCID -> 267532 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9145 PERF.10058 - 16585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	454	1	15076	3	Y	458	395	0	63	1	6
							2	4	504	9							
01	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	492	1	14760	3	Y	366	366	0	1	8	5
							2	4	403	9							
02	13896	X	13896	-0-	-0-	-0-	459	1	13077	3	Y	324	298	0	22	1	6
							4	4	356	9			3	8			
*03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	455	1	14322	3	Y	343	341	0	2	1	5
							4	4	377	9			1	8			
*04	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	381	1	14328	3	Y	334	325	0	5	1	9
							2	4	367	9							
*05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	310	1	13658	3	Y	309	310	0	2	8	6
							4	4	340	9							

PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	231	1	7668	3	Y	463	404	0	64	1	7
							2	4	509	9							
01	10106	X	9143	-0-	-963	-0-	267	1	7997	3	Y	797	789	0	3	8	12
							2	4	877	9							
02	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	284	1	8073	3	Y	657	607	0	44	1	12
							2	4	723	9			6	8			
*03	8246	X	1354	-0-	-6892	-0-	38	1	1221	3	Y	86	96	0	1	1	1
							95	9									
*04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	279	1	10485	3	Y	741	712	0	11	1	19
							2	4	815	9							
05	10044	X	8702	-0-	-1342	-0-	181	1	7962	3	Y	508	515	0	4	8	8
							559	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	9311	-0-	-9289	-0-	259	1	8578	3	Y	429	375	0	60	1	8
							2	4	472	9							
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	294	1	8805	3	Y	400	398	0	1	8	9
							2	4	440	9							
02	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	280	1	7954	3	Y	299	277	0	20	1	8
							2	4	329	9			3	8			
*03	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	281	1	8877	3	Y	317	315	0	2	1	7
							2	4	349	9			1	8			
*04	8550	X	1213	-0-	-7337	-0-	30	1	1140	3	Y	39	42	0	1	1	3
							43	9									
*05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	331	1	14638	3	Y	483	473	0	4	8	9
							4	4	531	9							

PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22289	X	18663	-0-	-3626	-0-	535	1	17736	3	Y	353	308	0	49	1	7
							4	4	388	9							
01	19561	X	17989	-0-	-1572	-0-	567	1	16992	3	Y	387	384	0	1	8	9
							4	4	426	9							
02	25704	X	16052	-0-	-9652	-0-	538	1	15317	3	Y	175	164	0	11	1	7
							4	4	193	9			2	8			
*03	28458	X	14293	-0-	-14165	-0-	435	1	13691	3	Y	148	147	0	1	1	6
							4	4	163	9			1	8			
*04	19950	X	615	-0-	-19335	-0-	15	1	593	3	Y	6	8	0			4
							7	9									
05	18662	X	4296	-0-	-14366	-0-	93	1	4103	3	Y	91	89	0	1	8	5
							100	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14601 X	13205	-0-	-1396	-0-	379	1	12559	3	Y	241	210	0	34	1	5
						2	4	265	9							
01	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	431	1	12900	3	Y	117	118	0			4
						2	4	129	9							
02	12445 X	12445	-0-	-0-	-0-	416	1	11838	3	Y	170	155	0	11	1	6
						4	4	187	9			2	8			
*03	13940 X	13940	-0-	-0-	-0-	421	1	13272	3	Y	221	219	0	1	1	6
						4	4	243	9			1	8			
*04	15493 X	15493	-0-	-0-	-0-	395	1	14835	3	Y	237	230	0	4	1	9
						2	4	261	9							
*05	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	305	1	13470	3	Y	169	172	0	1	8	5
						2	4	186	9							

PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	14674	-0-	14674	35116	360	1	11959	3	Y	2139	1829	0	291	1	31
						2	4	2353	9							
01	51207 X	16091	-0-	-35116	-0-	497	1	14869	3	Y	657	674	0	2	8	12
						2	4	723	9							
02	13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	441	1	12544	3	Y	367	342	0	25	1	9
						4	4	404	9			3	8			
*03	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	544	1	17144	3	Y	484	480	0	2	1	9
						4	4	532	9			2	8			
*04	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	426	1	16040	3	Y	438	428	0	7	1	12
						4	4	482	9							
05	6200 X	2309	-0-	-3891	-0-	50	1	2194	3	Y	59	66	0	1	8	4
						65	9									

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
12	15221 X	14795	-0-	-426	-0-	424	1	14066	3	Y	275	239	0	38	1	4
						2	4	303	9							
01	17050 X	12347	-0-	-4703	-0-	393	1	11762	3	Y	173	172	0	1	8	4
						2	4	190	9							
02	15400 X	10524	-0-	-4876	-0-	352	1	10012	3	Y	144	133	0	9	1	5
						2	4	158	9			1	8			
*03	17050 X	11415	-0-	-5635	-0-	346	1	10902	3	Y	150	149	0	1	1	4
						2	4	165	9			1	8			
*04	16500 X	9813	-0-	-6687	-0-	250	1	9420	3	Y	128	124	0	2	1	6
						2	4	141	9							
05	14787 X	12578	-0-	-2209	-0-	274	1	12111	3	Y	174	174	0	1	8	5
						2	4	191	9							

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
12	28878 X	28878	-0-	-0-	-0-	802	1	26581	3	Y	1354	1179	0	187	1	21
						6	4	1489	9							
01	19137 X	19137	-0-	-0-	-0-	581	1	17394	3	Y	1053	1050	0	3	8	21
						4	4	1158	9							
02	21532 X	15899	-0-	-5633	-0-	508	1	14453	3	Y	849	784	0	57	1	21
						4	4	934	9			8	8			
*03	23839 X	16628	-0-	-7211	-0-	482	1	15177	3	Y	877	872	0	4	1	19
						4	4	965	9			3	8			
*04	23070 X	16011	-0-	-7059	-0-	391	1	14712	3	Y	824	805	0	13	1	24
						2	4	906	9			1	8			
05	23839 X	11138	-0-	-12701	-0-	234	1	10296	3	Y	551	560	0	4	8	11
						2	4	606	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
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
12	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	280	1	9273	3	Y	192	168	0	26	1	6
							2	4	211	9							
01	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	252	1	7546	3	Y	240	237	0	1	8	8
							2	4	264	9							
02	10579	X	10579	-0-	-0-	-0-	342	1	9737	3	Y	453	414	0	30	1	13
							2	4	498	9			4	8			
*03	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	323	1	10169	3	Y	521	517	0	3	1	12
							2	4	573	9			2	8			
*04	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	260	1	9776	3	Y	482	471	0	7	1	16
							2	4	530	9							
*05	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	211	1	9308	3	Y	441	443	0	3	8	11
							2	4	485	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18483	X	18483	-0-	-0-	-0-	524	1	17396	3	Y	508	444	0	70	1	7
							4	4	559	9							
01	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	475	1	14222	3	Y	535	531	0	2	8	9
							2	4	589	9							
02	14700	X	13702	-0-	-998	-0-	448	1	12741	3	Y	463	428	0	31	1	9
							4	4	509	9			4	8			
*03	16275	X	13999	-0-	-2276	-0-	415	1	13063	3	Y	470	468	0	2	1	7
							4	4	517	9			2	8			
*04	15750	X	3365	-0-	-12385	-0-	84	1	3160	3	Y	110	113	0	2	1	2
							121	9									
05	16275	X	15100	-0-	-1175	-0-	323	1	14249	3	Y	476	467	0	4	8	7
							4	4	524	9							

PILONCILLO WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF.10626 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	325	1	10747	3	Y	221	193	0	31	1	5
							2	4	243	9							
01	10520	X	10520	-0-	-0-	-0-	327	1	9805	3	Y	351	348	0	1	8	7
							2	4	386	9							
02	9044	X	3647	-0-	-5397	-0-	119	1	3393	3	Y	123	117	0	8	1	4
							135	9					1	8			
*03	10013	X	673	-0-	-9340	-0-	20	1	636	3	Y	15	16	0			3
							17	9									
*04	9690	X	2414	-0-	-7276	-0-	61	1	2294	3	Y	54	51	0	1	1	5
							59	9									
05	10013	X	6165	-0-	-3848	-0-	133	1	5892	3	Y	127	127	0	1	8	4
							140	9									

PILONCILLO WELL #: D 12HA RRCID -> 268407 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	168	1	5566	3	Y	128	111	0	18	1	5
							141	9									
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	185	1	5529	3	Y	101	100	0			6
							2	4	111	9							
02	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	149	1	4259	3	Y	74	70	0	5	1	4
							81	9					1	8			
*03	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	159	1	5016	3	Y	88	88	0			4
							97	9									
*04	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	237	1	8880	3	Y	150	145	0	2	1	7
							2	4	165	9							
*05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	139	1	6158	3	Y	98	99	0	1	8	5
							108	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: E 3HB RRCID -> 268408 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	333	1	11047	3	Y	171	150	0	23	1	5
							2	4	188	9							
01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	345	1	10330	3	Y	231	227	0	1	8	8
							2	4	254	9							
02	6636	X	4492	-0-	-2144	-0-	149	1	4235	3	Y	98	92	0	6	1	7
							108	9					1	8			
*03	7347	X	6338	-0-	-1009	-0-	190	1	5997	3	Y	137	136	0	1	1	7
							151	9									
*04	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	215	1	8092	3	Y	179	173	0	3	1	10
							197	9									
*05	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	179	1	7874	3	Y	167	168	0	1	8	8
							184	9									

PILONCILLO WELL #: E 5HL RRCID -> 268412 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19215	X	19215	-0-	-0-	-0-	548	1	18184	3	Y	435	370	0	59	1	6
							4	4	479	9							
01	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	714	1	21368	3	Y	538	534	0	2	8	8
							6	4	592	9							
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	238	1	6775	3	Y	304	283	0	20	1	6
							2	4	334	9			3	8			
*03	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	226	1	7128	3	Y	336	334	0	2	1	5
							370	9					1	8			
*04	13620	X	6296	-0-	-7324	-0-	156	1	5845	3	Y	268	262	0	4	1	7
							295	9									
05	14074	X	9563	-0-	-4511	-0-	202	1	8930	3	Y	390	387	0	3	8	7
							2	4	429	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HE RRCID -> 268413 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	N	23356	-0-	20256	21605	680	1	22537	3	Y	123	105	0	17	1	1
							4	4	135	9							
01	3100	N	10024	-0-	6924	28529	305	1	9134	3	Y	530	520	0	2	8	9
							2	4	583	9							
02	2800	N	3211	-0-	411	28940	103	1	2915	3	Y	175	166	0	11	1	5
							193	9					2	8			
*03	29141	X	201	-0-	-28940	-0-	6	1	185	3	Y	9	14	0			-0-
							10	9									
*04	755	X	755	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	40	38	0	1	1	1
							44	9									
*05	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	21	1	927	3	Y	48	48	0			1
							53	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HA RRCID -> 268414 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981	X	9560	-0-	-4421	-0-	233	1	7726	3	Y	1454	1270	0	202	1	23
							2	4	1599	9							
01	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	261	1	7794	3	Y	1576	1566	0	5	8	28
							2	4	1734	9							
02	8830	X	8830	-0-	-0-	-0-	248	1	7084	3	Y	1360	1254	0	92	1	29
							2	4	1496	9			13	8			
*03	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	231	1	7287	3	Y	1339	1333	0	6	1	24
							1473	9					5	8			
*04	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	184	1	6921	3	Y	1232	1204	0	19	1	32
							1355	9					1	8			
*05	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	181	1	8016	3	Y	1415	1415	0	1	1	20
							2	4	1557	9			11	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	383	1	12702	3	Y	445	397	0	63	1	7
							2	4	490	9							
01	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	215	1	6443	3	Y	701	694	0	2	8	12
							2	4	771	9							
02	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	539	1	15318	3	Y	687	633	0	47	1	13
							4	4	756	9			6	8			
*03	24989	X	24989	-0-	-0-	-0-	736	1	23206	3	Y	946	936	0	5	1	15
							6	4	1041	9			3	8			
*04	29862	X	29862	-0-	-0-	-0-	742	1	27890	3	Y	1113	1081	0	17	1	29
							6	4	1224	9			1	8			
*05	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	767	1	33862	3	Y	1295	1294	0	1	1	19
							6	4	1425	9			10	8			

PILONCILLO WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16957	X	7867	-0-	-9090	-0-	218	1	7239	3	Y	371	319	0	51	1	4
							2	4	408	9							
01	16647	X	1955	-0-	-14692	-0-	60	1	1789	3	Y	96	98	0			2
							106	9									
02	13104	X	-0-	-0-	-13104	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					Y	-0-					-0-
*04	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	-0-					-0-
05	7874	X	1114	-0-	-6760	-0-	23	1	1034	3	Y	52	50	0			2
							57	9									

PILONCILLO WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959	X	7711	-0-	-1248	-0-	185	1	6112	3	Y	1284	1121	0	178	1	19
							2	4	1412	9							
01	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	200	1	5995	3	Y	1330	1321	0	4	8	24
							2	4	1463	9							
02	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	199	1	5671	3	Y	1215	1120	0	81	1	27
							2	4	1337	9			11	8			
*03	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	198	1	6231	3	Y	1271	1264	0	6	1	23
							1398	9					5	8			
*04	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	144	1	5423	3	Y	1071	1047	0	16	1	30
							1178	9					1	8			
*05	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	137	1	6009	3	Y	1083	1087	0	1	1	17
							1191	9					8	8			

PILONCILLO WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF.10422 - 15448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	468	1	15518	3	Y	266	231	0	37	1	6
							2	4	293	9							
01	12834	X	6524	-0-	-6310	-0-	204	1	6119	3	Y	181	181	0	1	8	5
							2	4	199	9							
02	13860	X	5169	-0-	-8691	-0-	172	1	4913	3	Y	76	72	0	5	1	3
							84	9					1	8			
*03	15345	X	4432	-0-	-10913	-0-	134	1	4237	3	Y	55	55	0			3
							61	9									
*04	15750	X	520	-0-	-15230	-0-	13	1	500	3	Y	6	6	0			3
							7	9									
05	16275	X	3243	-0-	-13032	-0-	70	1	3111	3	Y	56	54	0			5
							62	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	11449	-0-	11449	11449	350	1	10482	3	Y	559	549	0	2	8	8
						2	4	615	9							
02	14B2 EXT	9992	-0-	9992	21441	324	1	9241	3	Y	386	357	0	26	1	7
						2	4	425	9			4	8			
*03	14B2 EXT	11595	-0-	11595	33036	341	1	10765	3	Y	443	439	0	2	1	7
						2	4	487	9			2	8			
*04	14B2 EXT	9032	-0-	9032	42068	224	1	8435	3	Y	337	329	0	5	1	10
						2	4	371	9							
05	14B2 EXT	9573	-0-	9573	51641	204	1	8986	3	Y	346	348	0	3	8	5
						2	4	381	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596

12	50375 X	30460	-0-	-19915	-0-	861	1	28562	3	Y	937	814	0	130	1	15
						6	4	1031	9							
01	35588 X	32375	-0-	-3213	-0-	1004	1	30069	3	Y	1176	1165	0	4	8	22
						8	4	1294	9							
02	30231 X	30231	-0-	-0-	-0-	987	1	28061	3	Y	1068	983	0	72	1	25
						8	4	1175	9			10	8			
*03	30398 X	30398	-0-	-0-	-0-	899	1	28329	3	Y	1058	1052	0	5	1	22
						6	4	1164	9			4	8			
*04	31170 X	2159	-0-	-29011	-0-	54	1	2024	3	Y	74	87	0	1	1	8
						81	9									
05	33480 X	29226	-0-	-4254	-0-	624	1	27543	3	Y	957	937	0	7	8	21
						6	4	1053	9							

PILONCILLO WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407

12	55552 X	31530	-0-	-24022	-0-	894	1	29637	3	Y	903	789	0	126	1	12
						6	4	993	9							
01	27102 X	27102	-0-	-0-	-0-	844	1	25262	3	Y	900	895	0	3	8	14
						6	4	990	9							
02	24467 X	24467	-0-	-0-	-0-	801	1	22795	3	Y	786	725	0	53	1	15
						6	4	865	9			7	8			
*03	26041 X	26041	-0-	-0-	-0-	772	1	24349	3	Y	831	826	0	4	1	13
						6	4	914	9			3	8			
*04	20640 X	3481	-0-	-17159	-0-	87	1	3276	3	Y	107	117	0	2	1	1
						118	9									
05	21328 X	6250	-0-	-15078	-0-	133	1	5908	3	Y	190	188	0	1	8	2
						209	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9352 - 14979

12	5890 X	3045	-0-	-2845	-0-	87	1	2904	3	Y	49	42	0	7	1	1
						54	9									
01	11160 X	908	-0-	-10252	-0-	29	1	862	3	Y	15	16	0			-0-
						17	9									
02	8792 X	6037	-0-	-2755	-0-	198	1	5632	3	Y	186	168	0	11	1	5
						2	4	205	9			2	8			
*03	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	515	1	16226	3	Y	1118	1094	0	5	1	20
						4	4	1230	9			4	8			
*04	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	384	1	14442	3	Y	965	943	0	15	1	26
						2	4	1062	9			1	8			
05	6696 X	3033	-0-	-3663	-0-	63	1	2772	3	Y	180	200	0	2	8	4
						198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13578	X	7771	-0-	-5807	-0-	217	1	7179	3	Y	339	298	0	47	1	6
							2	4	373	9							
01	9552	X	9552	-0-	-0-	-0-	302	1	9066	3	Y	165	165	0	1	8	5
							2	4	182	9							
02	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	331	1	9414	3	Y	167	154	0	11	1	5
							2	4	184	9			2	8			
*03	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	366	1	11560	3	Y	202	199	0	1	1	6
							4	4	222	9			1	8			
*04	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	249	1	9357	3	Y	159	155	0	2	1	8
							2	4	175	9							
*05	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	213	1	9384	3	Y	345	342	0	3	8	8
							2	4	380	9							

PILONCILLO WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10165 - 15086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	488128					Y	-0-	1	0			-0-
01	3100	N	945	-0-	-2155	485973	29	1	864	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
02	2800	N	262	-0-	-2538	483435	9	1	238	3	Y	14	12	0	1	1	1
							15	9									
*03	3100	N	261	-0-	-2839	480596	7	1	239	3	Y	14	13	0			2
							15	9									
*04	3000	N	-0-	-0-	-3000	477596					Y	-0-	2	0			-0-
*05	3100	N	860	-0-	-2240	475356	19	1	796	3	Y	41	40	0			1
							45	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22506	X	22226	-0-	-280	-0-	541	1	17935	3	Y	3405	2954	0	470	1	48
							4	4	3746	9							
01	21514	X	16688	-0-	-4826	-0-	522	1	15657	3	Y	459	496	0	2	8	9
							4	4	505	9							
02	19432	X	14418	-0-	-5014	-0-	475	1	13520	3	Y	381	353	0	25	1	8
							4	4	419	9			4	8			
*03	21514	X	15234	-0-	-6280	-0-	455	1	14335	3	Y	400	398	0	2	1	7
							4	4	440	9			1	8			
*04	20820	X	15224	-0-	-5596	-0-	383	1	14411	3	Y	389	379	0	6	1	11
							2	4	428	9							
05	21514	X	8874	-0-	-12640	-0-	192	1	8458	3	Y	202	205	0	2	8	6
							2	4	222	9							

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
12	46872	X	10160	-0-	-36712	-0-	243	1	8057	3	Y	1689	1473	0	234	1	23
							2	4	1858	9							
01	9377	X	9377	-0-	-0-	-0-	279	1	8328	3	Y	698	707	0	2	8	12
							2	4	768	9							
02	8844	X	8844	-0-	-0-	-0-	278	1	7894	3	Y	609	562	0	41	1	12
							2	4	670	9			6	8			
*03	11997	X	11997	-0-	-0-	-0-	341	1	10765	3	Y	808	801	0	4	1	12
							2	4	889	9			3	8			
*04	12961	X	12961	-0-	-0-	-0-	311	1	11712	3	Y	851	829	0	13	1	20
							2	4	936	9			1	8			
*05	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	272	1	11979	3	Y	872	875	0	7	8	10
							2	4	959	9							

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
12	16778	X	16778	-0-	-0-	-0-	465	1	15428	3	Y	803	703	0	112	1	9
							2	4	883	9							
01	19935	X	19935	-0-	-0-	-0-	631	1	18885	3	Y	377	381	0	1	8	4
							4	4	415	9							
02	17828	X	17828	-0-	-0-	-0-	594	1	16883	3	Y	314	290	0	22	1	3
							6	4	345	9			3	8			
*03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	573	1	18066	3	Y	335	332	0	2	1	3
							4	4	369	9			1	8			
*04	18542	X	18542	-0-	-0-	-0-	472	1	17719	3	Y	315	307	0	5	1	6
							4	4	347	9							
*05	24267	X	24267	-0-	-0-	-0-	527	1	23298	3	Y	398	398	0	3	8	3
							4	4	438	9							

PILONCILLO WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12772	X	6741	-0-	-6031	-0-	173	1	5726	3	Y	764	668	0	106	1	11
							2	4	840	9							
01	12958	X	6709	-0-	-6249	-0-	186	1	5582	3	Y	854	848	0	3	8	14
							2	4	939	9							
02	10920	X	6439	-0-	-4481	-0-	185	1	5261	3	Y	903	829	0	60	1	20
							993	9					8	8			
*03	8494	X	7265	-0-	-1229	-0-	186	1	5860	3	Y	1108	1099	0	5	1	20
							1219	9					4	8			
*04	7200	X	6761	-0-	-439	-0-	146	1	5505	3	Y	1009	985	0	16	1	27
							1110	9					1	8			
05	7130	X	7042	-0-	-88	-0-	135	1	5921	3	Y	896	902	0	7	8	14
							986	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	444	1	14730	3	Y	927	807	0	128	1	15
							2	4	1020	9							
01	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	499	1	14930	3	Y	800	798	0	3	8	14
							2	4	880	9							
02	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	489	1	13934	3	Y	673	622	0	45	1	14
							4	4	740	9			6	8			
*03	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	419	1	13214	3	Y	617	615	0	3	1	11
							4	4	679	9			2	8			
*04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	11749	X	331	-0-	-11418	-0-	7	1	309	3	Y	14	12	0	1	8	1
							15	9									

PILONCILLO WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27497	X	14165	-0-	-13332	-0-	391	1	12963	3	Y	735	644	0	102	1	8
							2	4	809	9							
01	19809	X	15787	-0-	-4022	-0-	488	1	14601	3	Y	633	630	0	2	8	9
							2	4	696	9							
02	17864	X	13916	-0-	-3948	-0-	455	1	12948	3	Y	463	429	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
*03	18600	X	14989	-0-	-3611	-0-	444	1	14024	3	Y	470	468	0	2	1	6
							4	4	517	9			2	8			
*04	15900	X	1503	-0-	-14397	-0-	37	1	1415	3	Y	46	50	0	1	1	-0-
							51	9					1	8			
*05	19687	X	19687	-0-	-0-	-0-	422	1	18624	3	Y	579	568	0	4	8	7
							4	4	637	9							

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
12	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	220	1	7310	3	Y	1173	1025	0	163	1	17
							2	4	1290	9							
01	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	220	1	6568	3	Y	1079	1074	0	4	8	18
							2	4	1187	9							
02	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	190	1	5416	3	Y	844	780	0	56	1	18
							928	9					8	8			
*03	6696	X	5565	-0-	-1131	-0-	143	1	4519	3	Y	821	818	0	4	1	14
							903	9					3	8			
*04	6480	X	5941	-0-	-539	-0-	130	1	4865	3	Y	860	837	0	13	1	23
							946	9					1	8			
*05	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	130	1	5738	3	Y	897	899	0	7	8	14
							987	9									

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
12	19375	X	9245	-0-	-10130	-0-	231	1	7642	3	Y	1245	1088	0	174	1	16
							2	4	1370	9							
01	8525	X	8442	-0-	-83	-0-	229	1	6884	3	Y	1206	1199	0	4	8	19
							2	4	1327	9							
02	7700	X	1000	-0-	-6700	-0-	28	1	811	3	Y	146	150	0	11	1	3
							161	9					1	8			
*03	8525	X	1136	-0-	-7389	-0-	29	1	933	3	Y	158	157	0	1	1	2
							174	9					1	8			
*04	8250	X	2673	-0-	-5577	-0-	59	1	2212	3	Y	365	353	0	6	1	8
							402	9									
05	8525	X	2323	-0-	-6202	-0-	44	1	1938	3	Y	310	312	0	2	8	4
							341	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12932	X	12932	-0-	-0-	-0-	353	1	11712	3	Y	786	686	0	109	1	10
							2	4	865	9							
01	16182	X	13562	-0-	-2620	-0-	407	1	12206	3	Y	861	856	0	3	8	12
							2	4	947	9							
02	18172	X	12737	-0-	-5435	-0-	403	1	11468	3	Y	784	723	0	52	1	14
							4	4	862	9			7	8			
*03	15469	X	13147	-0-	-2322	-0-	377	1	11891	3	Y	795	791	0	4	1	11
							4	4	875	9			3	8			
*04	14970	X	9329	-0-	-5641	-0-	226	1	8496	3	Y	550	541	0	9	1	11
							2	4	605	9							
05	14105	X	11435	-0-	-2670	-0-	237	1	10472	3	Y	658	657	0	5	8	7
							2	4	724	9							

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
12	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	257	1	8541	3	Y	782	692	0	110	1	9
							2	4	860	9							
01	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	284	1	8532	3	Y	873	867	0	3	8	12
							2	4	960	9							
02	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	260	1	7398	3	Y	729	674	0	49	1	11
							2	4	802	9			7	8			
*03	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	303	1	9537	3	Y	843	837	0	4	1	10
							2	4	927	9			3	8			
*04	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	213	1	8000	3	Y	687	675	0	11	1	11
							756	9									
*05	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	201	1	8868	3	Y	669	673	0	5	8	2
							2	4	736	9							

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
12	23390	X	23390	-0-	-0-	-0-	674	1	22348	3	Y	331	288	0	45	1	8
							4	4	364	9							
01	21548	X	21548	-0-	-0-	-0-	679	1	20332	3	Y	483	478	0	2	8	11
							6	4	531	9							
02	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	640	1	18192	3	Y	420	388	0	28	1	11
							6	4	462	9			4	8			
*03	20651	X	20651	-0-	-0-	-0-	620	1	19537	3	Y	445	443	0	2	1	9
							4	4	490	9			2	8			
*04	19887	X	19887	-0-	-0-	-0-	504	1	18920	3	Y	417	407	0	6	1	13
							4	4	459	9							
*05	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	412	1	18186	3	Y	385	387	0	3	8	8
							4	4	424	9							

PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39246	X	20445	-0-	-18801	-0-	556	1	18434	3	Y	1319	1155	0	184	1	21
							4	4	1451	9							
01	31217	X	21290	-0-	-9927	-0-	646	1	19345	3	Y	1175	1170	0	4	8	22
							6	4	1293	9							
02	23016	X	18992	-0-	-4024	-0-	608	1	17288	3	Y	991	913	0	67	1	24
							6	4	1090	9			9	8			
*03	25017	X	20838	-0-	-4179	-0-	604	1	19045	3	Y	1077	1070	0	5	1	22
							4	4	1185	9			4	8			
*04	24210	X	18904	-0-	-5306	-0-	463	1	17392	3	Y	950	929	0	15	1	27
							4	4	1045	9			1	8			
05	21297	X	19513	-0-	-1784	-0-	409	1	18052	3	Y	953	956	0	7	8	17
							4	4	1048	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12681	X	12681	-0-	-0-	-0-	348	1	11519	3	Y	738	644	0	102	1	9
							2	4	812	9							
01	13182	X	13182	-0-	-0-	-0-	396	1	11885	3	Y	817	812	0	3	8	11
							2	4	899	9							
02	12654	X	12654	-0-	-0-	-0-	397	1	11277	3	Y	887	814	0	59	1	17
							4	4	976	9			8	8			
*03	12779	X	12779	-0-	-0-	-0-	362	1	11431	3	Y	893	888	0	4	1	15
							4	4	982	9			3	8			
*04	13692	X	13692	-0-	-0-	-0-	328	1	12320	3	Y	947	922	0	15	1	24
							2	4	1042	9			1	8			
*05	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	312	1	13800	3	Y	1019	1021	0	8	8	14
							4	4	1121	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	313	1	10360	3	Y	1189	1037	0	165	1	17
							2	4	1308	9							
01	13510	X	13510	-0-	-0-	-0-	396	1	11838	3	Y	1158	1150	0	4	8	21
							2	4	1274	9							
02	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	395	1	11232	3	Y	1081	996	0	72	1	24
							4	4	1189	9			10	8			
*03	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	431	1	13611	3	Y	1452	1436	0	7	1	28
							4	4	1597	9			5	8			
*04	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	330	1	12398	3	Y	1283	1254	0	20	1	36
							2	4	1411	9			1	8			
05	14198	X	13809	-0-	-389	-0-	270	1	11938	3	Y	1454	1455	0	1	1	23
							2	4	1599	9			11	8			

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
12	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	294	1	9742	3	Y	788	688	0	110	1	10
							2	4	867	9							
01	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	351	1	10510	3	Y	912	906	0	3	8	13
							2	4	1003	9							
02	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	356	1	10128	3	Y	840	773	0	56	1	16
							2	4	924	9			8	8			
*03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	341	1	10774	3	Y	874	867	0	4	1	16
							2	4	961	9			3	8			
*04	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	280	1	10503	3	Y	825	805	0	13	1	22
							2	4	908	9			1	8			
*05	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	156	1	6880	3	Y	464	473	0	4	8	9
							510	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21700	X	14293	-0-	-7407	-0-	393	1	13044	3	Y	776	677	0	108	1	14
							2	4	854	9							
01	13269	X	13269	-0-	-0-	-0-	396	1	11882	3	Y	899	892	0	3	8	18
							2	4	989	9							
02	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	377	1	10743	3	Y	810	747	0	55	1	19
							2	4	891	9			7	8			
*03	4898	X	109	-0-	-4789	-0-	3	1	98	3	Y	7	23	0			3
							8	9									
*04	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	579	1	21764	3	Y	1503	1441	0	23	1	40
							4	4	1653	9			2	8			
*05	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	447	1	19700	3	Y	1380	1387	0	1	1	21
							4	4	1518	9			11	8			

PILONCILLO WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	260	1	8637	3	Y	826	721	0	115	1	9
							2	4	909	9							
01	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	257	1	7706	3	Y	774	772	0	3	8	8
							2	4	851	9							
02	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	252	1	7155	3	Y	652	603	0	44	1	7
							2	4	717	9			6	8			
*03	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	261	1	8227	3	Y	721	716	0	4	1	5
							2	4	793	9			3	8			
*04	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	185	1	6977	3	Y	587	575	0	9	1	8
							646	9									
*05	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	175	1	7719	3	Y	605	606	0	5	8	2
							666	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38390	X	38390	-0-	-0-	-0-	1090	1	36157	3	Y	1034	888	0	141	1	16
							6	4	1137	9							
01	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	646	1	19340	3	Y	412	418	0	1	8	9
							6	4	453	9							
02	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	613	1	17420	3	Y	333	308	0	22	1	9
							6	4	366	9			3	8			
*03	19602	X	19602	-0-	-0-	-0-	591	1	18631	3	Y	342	341	0	2	1	7
							4	4	376	9			1	8			
*04	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	477	1	17931	3	Y	323	315	0	5	1	10
							4	4	355	9							
*05	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	405	1	17882	3	Y	309	310	0	2	8	7
							4	4	340	9							

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
12	12586	X	7742	-0-	-4844	-0-	209	1	6930	3	Y	546	478	0	76	1	7
							2	4	601	9							
01	9486	X	8349	-0-	-1137	-0-	248	1	7419	3	Y	618	613	0	2	8	10
							2	4	680	9							
02	8568	X	7815	-0-	-753	-0-	245	1	6961	3	Y	552	510	0	36	1	11
							2	4	607	9			5	8			
*03	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	368	1	11591	3	Y	895	885	0	4	1	14
							4	4	985	9			3	8			
*04	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	266	1	10008	3	Y	748	732	0	12	1	17
							2	4	823	9			1	8			
*05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	223	1	9848	3	Y	708	713	0	5	8	7
							2	4	779	9							

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	398	1	13197	3	Y	600	523	0	83	1	10
							2	4	660	9							
01	16801	X	16801	-0-	-0-	-0-	519	1	15534	3	Y	676	670	0	2	8	14
							4	4	744	9							
02	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	471	1	13419	3	Y	739	680	0	50	1	16
							4	4	813	9			7	8			
*03	10788	X	10418	-0-	-370	-0-	301	1	9493	3	Y	565	566	0	3	1	10
							2	4	622	9			2	8			
*04	10440	X	8434	-0-	-2006	-0-	206	1	7737	3	Y	446	437	0	7	1	12
							491	9									
05	10788	X	9223	-0-	-1565	-0-	192	1	8506	3	Y	475	475	0	4	8	8
							2	4	523	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	430	1	14273	3	Y	1464	1279	0	203	1	18
							2	4	1610	9							
01	16969	X	16969	-0-	-0-	-0-	487	1	14580	3	Y	1727	1713	0	6	8	26
							2	4	1900	9							
02	15512	X	12539	-0-	-2973	-0-	383	1	10890	3	Y	1149	1066	0	77	1	21
							2	4	1264	9			11	8			
*03	17608	X	15214	-0-	-2394	-0-	422	1	13325	3	Y	1330	1320	0	6	1	20
							4	4	1463	9			5	8			
*04	17040	X	12928	-0-	-4112	-0-	304	1	11408	3	Y	1104	1081	0	17	1	25
							2	4	1214	9			1	8			
05	16957	X	13229	-0-	-3728	-0-	266	1	11738	3	Y	1112	1115	0	1	1	13
							2	4	1223	9			8	8			

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23901	X	17443	-0-	-6458	-0-	496	1	16474	3	Y	426	373	0	60	1	4
							4	4	469	9							
01	19978	X	19978	-0-	-0-	-0-	633	1	18957	3	Y	349	349	0	1	8	3
							4	4	384	9							
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	617	1	17554	3	Y	323	297	0	22	1	4
							6	4	355	9			3	8			
*03	19660	X	19660	-0-	-0-	-0-	593	1	18692	3	Y	337	334	0	2	1	4
							4	4	371	9			1	8			
*04	19119	X	19119	-0-	-0-	-0-	486	1	18274	3	Y	323	315	0	5	1	7
							4	4	355	9							
*05	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	404	1	17833	3	Y	299	301	0	2	8	3
							4	4	329	9							

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
12	16957	X	9470	-0-	-7487	-0-	259	1	8581	3	Y	571	492	0	79	1	8
							2	4	628	9							
01	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	249	1	7447	3	Y	616	612	0	2	8	10
							2	4	678	9							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	186	1	5277	3	Y	466	432	0	31	1	9
							513	9					4	8			
*03	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	205	1	6482	3	Y	490	487	0	2	1	8
							539	9					2	8			
*04	9150	X	946	-0-	-8204	-0-	22	1	856	3	Y	62	67	0	1	1	2
							68	9									
*05	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	208	1	9171	3	Y	644	632	0	5	8	9
							2	4	708	9							

PILONCILLO WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	12710	-0-	-5735	-0-	349	1	11597	3	Y	693	607	0	96	1	11
							2	4	762	9							
01	12989	X	12971	-0-	-18	-0-	391	1	11690	3	Y	807	800	0	3	8	15
							2	4	888	9							
02	12096	X	11343	-0-	-753	-0-	360	1	10234	3	Y	679	627	0	45	1	16
							2	4	747	9			6	8			
*03	14756	X	1701	-0-	-13055	-0-	49	1	1543	3	Y	99	111	0	1	1	3
							109	9									
*04	14280	X	6709	-0-	-7571	-0-	163	1	6116	3	Y	391	377	0	6	1	11
							430	9									
05	12958	X	6020	-0-	-6938	-0-	125	1	5525	3	Y	336	339	0	3	8	5
							370	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18223	X	18223	-0-	-0-	-0-	510	1	16898	3	Y	737	641	0	102	1	6
							4	4	811	9							
01	32120	X	32120	-0-	-0-	-0-	1002	1	30011	3	Y	999	990	0	3	8	12
							8	4	1099	9							
02	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	500	1	14209	3	Y	869	801	0	58	1	14
							4	4	956	9			8	8			
*03	11377	X	10619	-0-	-758	-0-	303	1	9551	3	Y	694	695	0	3	1	7
							2	4	763	9			3	8			
*04	11010	X	6687	-0-	-4323	-0-	161	1	6058	3	Y	425	419	0	7	1	6
							468	9									
05	11377	X	10248	-0-	-1129	-0-	211	1	9343	3	Y	629	627	0	5	8	3
							2	4	692	9							

PILONCILLO WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	316	1	10482	3	Y	789	690	0	110	1	11
							2	4	868	9							
01	12276	X	11797	-0-	-479	-0-	352	1	10532	3	Y	828	823	0	3	8	13
							2	4	911	9							
02	11088	X	10321	-0-	-767	-0-	326	1	9254	3	Y	672	621	0	45	1	13
							2	4	739	9			6	8			
*03	12276	X	2692	-0-	-9584	-0-	76	1	2425	3	Y	174	184	0	1	1	1
							191	9					1	8			
*04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	391	1	12947	3	Y	881	767	0	122	1	13
							2	4	969	9							
01	13983	X	13983	-0-	-0-	-0-	423	1	12647	3	Y	828	826	0	3	8	12
							2	4	911	9							
02	12259	X	12259	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	Y	707	652	0	47	1	13
							2	4	778	9			7	8			
*03	23447	X	23447	-0-	-0-	-0-	676	1	21309	3	Y	1324	1305	0	6	1	21
							6	4	1456	9			5	8			
*04	23926	X	23926	-0-	-0-	-0-	582	1	21877	3	Y	1330	1296	0	20	1	34
							4	4	1463	9			1	8			
*05	20653	X	20653	-0-	-0-	-0-	430	1	18969	3	Y	1136	1145	0	1	1	15
							4	4	1250	9			9	8			

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	10064	-0-	-2584	-0-	283	1	9360	3	Y	381	331	0	53	1	5
							2	4	419	9							
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	323	1	9666	3	Y	484	480	0	2	8	7
							2	4	532	9							
02	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	262	1	7459	3	Y	348	321	0	23	1	8
							2	4	383	9			3	8			
*03	11988	X	11988	-0-	-0-	-0-	352	1	11090	3	Y	493	486	0	2	1	11
							4	4	542	9			2	8			
*04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	157	1	5920	3	Y	257	254	0	4	1	10
							283	9									
*05	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	177	1	7823	3	Y	405	403	0	3	8	9
							446	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19716	X	13644	-0-	-6072	-0-	374	1	12375	3	Y	812	711	0	114	1	11
							2	4	893	9							
01	23808	X	12782	-0-	-11026	-0-	387	1	11589	3	Y	731	728	0	2	8	12
							2	4	804	9							
02	19208	X	11139	-0-	-8069	-0-	354	1	10061	3	Y	656	605	0	44	1	13
							2	4	722	9			6	8			
*03	21266	X	11260	-0-	-10006	-0-	324	1	10212	3	Y	656	653	0	3	1	11
							2	4	722	9			2	8			
*04	15840	X	14623	-0-	-1217	-0-	355	1	13346	3	Y	836	812	0	13	1	21
							2	4	920	9			1	8			
*05	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	318	1	14025	3	Y	2004	1981	0	1	1	28
							4	4	2204	9			15	8			

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14604	-0-	-555	-0-	395	1	13092	3	Y	1014	887	0	141	1	14
							2	4	1115	9							
01	11718	X	7443	-0-	-4275	-0-	235	1	7046	3	Y	145	156	0	1	8	2
							2	4	160	9							
02	12768	X	5526	-0-	-7242	-0-	186	1	5287	3	Y	48	45	0	3	1	2
							53	9									
*03	14136	X	6110	-0-	-8026	-0-	186	1	5865	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
*04	13680	X	8260	-0-	-5420	-0-	212	1	7971	3	Y	70	68	0	1	1	4
							77	9									
05	14136	X	145	-0-	-13991	-0-	4	1	139	3	Y	2	3	0			3
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437	X	14527	-0-	-4910	-0-	393	1	13045	3	Y	988	867	0	139	1	13
							2	4	1087	9							
01	17112	X	11827	-0-	-5285	-0-	353	1	10589	3	Y	803	801	0	3	8	12
							2	4	883	9							
02	11844	X	9089	-0-	-2755	-0-	287	1	8165	3	Y	577	534	0	39	1	11
							2	4	635	9			5	8			
*03	21111	X	1353	-0-	-19758	-0-	38	1	1217	3	Y	89	91	0	8	8	1
							98	9									
*04	27451	X	27451	-0-	-0-	-0-	663	1	24944	3	Y	1671	1602	0	25	1	42
							6	4	1838	9			3	8			
*05	24668	X	24668	-0-	-0-	-0-	509	1	22479	3	Y	1524	1533	0	1	1	20
							4	4	1676	9			12	8			

PILONCILLO WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	730	1	24229	3	Y	1620	1395	0	222	1	19
							4	4	1782	9							
01	21478	X	21478	-0-	-0-	-0-	645	1	19325	3	Y	1367	1363	0	5	8	18
							4	4	1504	9							
02	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	339	1	9636	3	Y	664	622	0	45	1	9
							2	4	730	9			6	8			
*03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-	312	1	9834	3	Y	661	659	0	3	1	6
							2	4	727	9			2	8			
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	217	1	8145	3	Y	529	519	0	8	1	8
							582	9									
05	9021	X	2764	-0-	-6257	-0-	58	1	2560	3	Y	133	139	0	1	8	1
							146	9									

PILONCILLO WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27568	X	27568	-0-	-0-	-0-	746	1	24750	3	Y	1880	1620	0	257	1	25
							4	4	2068	9							
01	17016	X	17016	-0-	-0-	-0-	508	1	15220	3	Y	1169	1171	0	4	8	19
							2	4	1286	9							
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	372	1	10610	3	Y	810	751	0	55	1	15
							2	4	891	9			8	8			
*03	14198	X	11299	-0-	-2899	-0-	321	1	10128	3	Y	771	768	0	4	1	11
							2	4	848	9			3	8			
*04	26670	X	10018	-0-	-16652	-0-	241	1	9046	3	Y	663	648	0	10	1	16
							2	4	729	9							
05	27559	X	6068	-0-	-21491	-0-	125	1	5512	3	Y	392	400	0	3	8	5
							431	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21731	X	13201	-0-	-8530	-0-	360	1	11942	3	Y	815	710	0	113	1	11
							2	4	897	9							
01	16120	X	13327	-0-	-2793	-0-	391	1	11717	3	Y	1106	1094	0	4	8	19
							2	4	1217	9							
02	14560	X	11614	-0-	-2946	-0-	360	1	10223	3	Y	935	862	0	63	1	20
							2	4	1029	9			9	8			
*03	15469	X	12508	-0-	-2961	-0-	351	1	11058	3	Y	995	988	0	5	1	18
							4	4	1095	9			4	8			
*04	13860	X	11814	-0-	-2046	-0-	280	1	10520	3	Y	920	898	0	14	1	25
							2	4	1012	9			1	8			
05	13330	X	7936	-0-	-5394	-0-	162	1	7126	3	Y	589	599	0	5	8	10
							648	9									

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
12	20553	X	13633	-0-	-6920	-0-	369	1	12248	3	Y	922	804	0	128	1	15
							2	4	1014	9							
01	16182	X	13461	-0-	-2721	-0-	400	1	11989	3	Y	973	966	0	3	8	19
							2	4	1070	9							
02	14616	X	11893	-0-	-2723	-0-	372	1	10605	3	Y	831	766	0	55	1	21
							2	4	914	9			8	8			
*03	15655	X	12745	-0-	-2910	-0-	362	1	11409	3	Y	882	877	0	4	1	19
							4	4	970	9			3	8			
*04	14280	X	13026	-0-	-1254	-0-	313	1	11740	3	Y	883	861	0	14	1	26
							2	4	971	9			1	8			
*05	18248	X	18248	-0-	-0-	-0-	375	1	16561	3	Y	1189	1185	0	1	1	20
							4	4	1308	9			9	8			

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12338	X	10967	-0-	-1371	-0-	301	1	9967	3	Y	634	555	0	88	1	6
							2	4	697	9							
01	27528	X	10415	-0-	-17113	-0-	314	1	9420	3	Y	617	614	0	2	8	7
							2	4	679	9							
02	13272	X	8144	-0-	-5128	-0-	259	1	7360	3	Y	475	440	0	31	1	7
							2	4	523	9			4	8			
*03	13516	X	165	-0-	-13351	-0-	5	1	149	3	Y	10	17	0			-0-
							11	9									
*04	12360	X	6660	-0-	-5700	-0-	161	1	6086	3	Y	375	359	0	6	1	10
							413	9									
05	10974	X	276	-0-	-10698	-0-	6	1	252	3	Y	16	26	0			-0-
							18	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HM RRCID -> 269767 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	320	1	10595	3	Y	1684	1466	0	233	1	25
							2	4	1852	9							
01	10540	X	8186	-0-	-2354	-0-	225	1	6728	3	Y	1119	1120	0	4	8	20
							2	4	1231	9							
02	12094	X	12094	-0-	-0-	-0-	353	1	10059	3	Y	1527	1398	0	102	1	33
							2	4	1680	9			14	8			
*03	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	382	1	12041	3	Y	1748	1735	0	8	1	32
							4	4	1923	9			6	8			
*04	10200	X	5045	-0-	-5155	-0-	113	1	4282	3	Y	591	596	0	9	1	18
							650	9									
05	10540	X	7578	-0-	-2962	-0-	146	1	6467	3	Y	877	873	0	7	8	15
							965	9									

PILONCILLO WELL #: A 15HY RRCID -> 269771 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11842	X	10288	-0-	-1554	-0-	264	1	8742	3	Y	1164	1013	0	161	1	15
							2	4	1280	9							
01	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	206	1	6191	3	Y	819	819	0	3	8	12
							2	4	901	9							
02	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	287	1	8159	3	Y	1058	968	0	70	1	22
							2	4	1164	9			10	8			
*03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	254	1	8016	3	Y	1027	1022	0	5	1	18
							2	4	1130	9			4	8			
*04	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	239	1	9012	3	Y	1118	1088	0	17	1	30
							2	4	1230	9			1	8			
*05	9946	X	9946	-0-	-0-	-0-	196	1	8625	3	Y	1021	1028	0	1	1	14
							2	4	1123	9			8	8			

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
12	19344	X	10525	-0-	-8819	-0-	297	1	9841	3	Y	350	304	0	48	1	7
							2	4	385	9							
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	282	1	8446	3	Y	319	318	0	1	8	7
							2	4	351	9							
02	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	271	1	7731	3	Y	302	277	0	20	1	9
							2	4	332	9			3	8			
*03	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	371	1	11691	3	Y	459	452	0	2	1	12
							4	4	505	9			2	8			
*04	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	287	1	10786	3	Y	409	400	0	6	1	15
							2	4	450	9							
*05	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	272	1	12005	3	Y	410	411	0	3	8	11
							2	4	451	9							

PILONCILLO DEEP WELL #: C 1VH RRCID -> 269774 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8567 - 14965

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 15HC RRCID -> 269775 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8919 - 13919

12	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	337	1	11191	3	Y	701	611	0	98	1	13
							2	4	771	9							
01	15320	X	15320	-0-	-0-	-0-	457	1	13683	3	Y	1071	1059	0	3	8	22
							2	4	1178	9							
02	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	392	1	11150	3	Y	783	725	0	53	1	20
							2	4	861	9			7	8			
*03	13250	X	13250	-0-	-0-	-0-	380	1	11994	3	Y	793	789	0	4	1	17
							4	4	872	9			3	8			
*04	14490	X	10699	-0-	-3791	-0-	259	1	9752	3	Y	624	611	0	10	1	20
							2	4	686	9							
05	14973	X	755	-0-	-14218	-0-	15	1	694	3	Y	42	56	0			6
							46	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HB RRCID -> 269776 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9528 - 14858

12	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	380	1	12604	3	Y	860	748	0	118	1	12
							2	4	946	9							
01	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	286	1	8543	3	Y	760	757	0	2	8	13
							2	4	836	9							
02	11452	X	9567	-0-	-1885	-0-	298	1	8496	3	Y	701	646	0	47	1	15
							2	4	771	9			6	8			
*03	12679	X	10784	-0-	-1895	-0-	305	1	9628	3	Y	772	768	0	4	1	12
							2	4	849	9			3	8			
*04	13470	X	8362	-0-	-5108	-0-	200	1	7513	3	Y	590	579	0	9	1	14
							649	9									
05	13919	X	9878	-0-	-4041	-0-	196	1	8651	3	Y	935	930	0	7	8	12
							2	4	1029	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 21HC RRCID -> 269905 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 9005 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15717	X	11735	-0-	-3982	-0-	323	1	10714	3	Y	633	552	0	88	1	8
							2	4	696	9							
01	10633	X	10507	-0-	-126	-0-	318	1	9505	3	Y	620	616	0	2	8	10
							2	4	682	9							
02	13608	X	10777	-0-	-2831	-0-	344	1	9787	3	Y	585	539	0	39	1	12
							2	4	644	9			5	8			
*03	15066	X	12217	-0-	-2849	-0-	353	1	11137	3	Y	657	653	0	3	1	11
							4	4	723	9			2	8			
*04	14841	X	14841	-0-	-0-	-0-	363	1	13616	3	Y	782	761	0	12	1	19
							2	4	860	9			1	8			
*05	14163	X	14163	-0-	-0-	-0-	293	1	12948	3	Y	836	837	0	6	8	12
							2	4	920	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11019	X	11019	-0-	-0-	-0-	283	1	9408	3	Y	1205	1048	0	167	1	16
							2	4	1326	9							
01	6758	X	6574	-0-	-184	-0-	186	1	5574	3	Y	738	740	0	2	8	12
							2	4	812	9							
02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	284	1	8090	3	Y	1055	965	0	70	1	22
							2	4	1161	9			10	8			
*03	10996	X	10996	-0-	-0-	-0-	297	1	9374	3	Y	1203	1194	0	6	1	21
							2	4	1323	9			4	8			
*04	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	239	1	8951	3	Y	1115	1089	0	17	1	29
							2	4	1227	9			1	8			
*05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	185	1	8183	3	Y	979	987	0	8	8	13
							2	4	1077	9							

PILONCILLO WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	349	1	11593	3	Y	953	830	0	133	1	11
							2	4	1048	9							
01	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	433	1	12988	3	Y	1016	1009	0	3	8	15
							2	4	1118	9							
02	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	356	1	10126	3	Y	695	645	0	47	1	12
							2	4	765	9			6	8			
*03	12964	X	12964	-0-	-0-	-0-	373	1	11764	3	Y	748	743	0	4	1	10
							4	4	823	9			3	8			
*04	11580	X	10977	-0-	-603	-0-	267	1	10027	3	Y	619	607	0	10	1	12
							2	4	681	9							
05	11966	X	6314	-0-	-5652	-0-	131	1	5805	3	Y	344	352	0	3	8	1
							378	9									

PILONCILLO WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17422	X	10040	-0-	-7382	-0-	276	1	9125	3	Y	579	505	0	80	1	6
							2	4	637	9							
01	11408	X	10887	-0-	-521	-0-	330	1	9878	3	Y	615	611	0	2	8	8
							2	4	677	9							
02	10304	X	9440	-0-	-864	-0-	301	1	8567	3	Y	518	478	0	34	1	9
							2	4	570	9			5	8			
*03	11408	X	10612	-0-	-796	-0-	306	1	9670	3	Y	576	572	0	3	1	8
							2	4	634	9			2	8			
*04	10620	X	10378	-0-	-242	-0-	253	1	9518	3	Y	550	537	0	8	1	13
							2	4	605	9							
05	10881	X	8810	-0-	-2071	-0-	184	1	8131	3	Y	448	452	0	3	8	6
							2	4	493	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	257	1	8540	3	Y	1333	1171	0	187	1	17
							2	4	1466	9							
01	6731	X	6731	-0-	-0-	-0-	183	1	5466	3	Y	982	981	0	3	8	15
							2	4	1080	9							
02	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	317	1	9046	3	Y	1591	1455	0	105	1	31
							2	4	1750	9			15	8			
*03	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	350	1	11020	3	Y	1910	1894	0	9	1	31
							4	4	2101	9			7	8			
*04	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	57	1	2146	3	Y	359	375	0	6	1	9
							395	9									
*05	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	327	1	14470	3	Y	2319	2277	0	1	1	33
							4	4	2551	9			17	8			

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11966	X	10156	-0-	-1810	-0-	274	1	9106	3	Y	704	615	0	98	1	8
							2	4	774	9							
01	11191	X	9476	-0-	-1715	-0-	282	1	8463	3	Y	663	659	0	2	8	10
							2	4	729	9							
02	12572	X	9448	-0-	-3124	-0-	296	1	8410	3	Y	673	619	0	45	1	13
							2	4	740	9			6	8			
*03	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
*04	10740	X	8669	-0-	-2071	-0-	204	1	7676	3	Y	717	688	0	11	1	18
							789	9									
*05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	304	1	13440	3	Y	1112	1105	0	1	1	16
							2	4	1223	9			8	8			

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20429	X	10538	-0-	-9891	-0-	297	1	9874	3	Y	332	288	0	45	1	3
							2	4	365	9							
01	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	280	1	8384	3	Y	328	328	0	1	8	2
							2	4	361	9							
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	231	1	6565	3	Y	209	193	0	14	1	2
							2	4	230	9			2	8			
*03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	283	1	8916	3	Y	278	276	0	1	1	2
							2	4	306	9			1	8			
*04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	229	1	8619	3	Y	257	250	0	4	1	5
							2	4	283	9							
*05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	232	1	10272	3	Y	486	482	0	4	8	5
							2	4	535	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13299	X	11407	-0-	-1892	-0-	309	1	10243	3	Y	775	677	0	108	1	10
							2	4	853	9							
01	12183	X	8720	-0-	-3463	-0-	258	1	7723	3	Y	670	667	0	2	8	11
							2	4	737	9							
02	18088	X	9036	-0-	-9052	-0-	282	1	8023	3	Y	663	610	0	45	1	13
							2	4	729	9			6	8			
*03	20057	X	9786	-0-	-10271	-0-	277	1	8733	3	Y	704	700	0	3	1	11
							2	4	774	9			3	8			
*04	11430	X	8905	-0-	-2525	-0-	213	1	8002	3	Y	627	613	0	10	1	15
							690	9									
05	11408	X	11269	-0-	-139	-0-	230	1	10127	3	Y	827	824	0	6	8	12
							2	4	910	9							

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
12	18941	X	12312	-0-	-6629	-0-	342	1	11324	3	Y	585	509	0	80	1	8
							2	4	644	9							
01	29388	X	15602	-0-	-13786	-0-	476	1	14255	3	Y	790	783	0	3	8	12
							2	4	869	9							
02	15428	X	12951	-0-	-2477	-0-	416	1	11831	3	Y	636	589	0	43	1	10
							4	4	700	9			6	8			
*03	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	371	1	11705	3	Y	619	616	0	3	1	8
							4	4	681	9			2	8			
*04	15030	X	13458	-0-	-1572	-0-	330	1	12423	3	Y	639	622	0	10	1	15
							2	4	703	9							
05	15593	X	14759	-0-	-834	-0-	310	1	13709	3	Y	669	671	0	5	8	8
							4	4	736	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22196	X	11303	-0-	-10893	-0-	316	1	10509	3	Y	433	375	0	60	1	5
							2	4	476	9							
01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	302	1	9037	3	Y	433	431	0	1	8	6
							2	4	476	9							
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	248	1	7053	3	Y	303	279	0	20	1	7
							2	4	333	9			3	8			
*03	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	299	1	9409	3	Y	365	361	0	2	1	8
							2	4	402	9			1	8			
*04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	241	1	9040	3	Y	341	331	0	5	1	13
							2	4	375	9							
*05	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	219	1	9696	3	Y	344	346	0	3	8	8
							2	4	378	9							

PILONCILLO WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	240	1	7962	3	Y	1213	1060	0	169	1	17
							2	4	1334	9							
01	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	192	1	5730	3	Y	843	843	0	3	8	14
							2	4	927	9							
02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	216	1	6137	3	Y	913	837	0	61	1	21
							2	4	1004	9			8	8			
*03	4402	X	2505	-0-	-1897	-0-	67	1	2094	3	Y	313	323	0	2	1	8
							344	9					1	8			
*04	4260	X	3041	-0-	-1219	-0-	69	1	2581	3	Y	355	346	0	5	1	12
							391	9									
*05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	198	1	8713	3	Y	1177	1159	0	1	1	20
							2	4	1295	9			9	8			

PILONCILLO WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	254	1	8423	3	Y	1330	1157	0	184	1	21
							2	4	1463	9							
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	184	1	5510	3	Y	914	915	0	3	8	17
							2	4	1005	9							
02	8204	X	500	-0-	-7704	-0-	14	1	407	3	Y	72	79	0	5	1	4
							79	9					1	8			
*03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
*04	9810	X	932	-0-	-8878	-0-	20	1	777	3	Y	123	117	0	2	1	4
							135	9									
05	10137	X	458	-0-	-9679	-0-	9	1	387	3	Y	56	57	0			3
							62	9									

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
12	26381	X	17842	-0-	-8539	-0-	489	1	16221	3	Y	1025	893	0	142	1	15
							4	4	1128	9							
01	20119	X	17700	-0-	-2419	-0-	535	1	16025	3	Y	1033	1025	0	3	8	20
							4	4	1136	9							
02	18172	X	15267	-0-	-2905	-0-	486	1	13821	3	Y	869	801	0	58	1	22
							4	4	956	9			8	8			
*03	20119	X	16315	-0-	-3804	-0-	471	1	14833	3	Y	915	910	0	4	1	20
							4	4	1007	9			3	8			
*04	17850	X	17381	-0-	-469	-0-	424	1	15910	3	Y	950	926	0	15	1	28
							2	4	1045	9			1	8			
05	17856	X	15707	-0-	-2149	-0-	327	1	14468	3	Y	825	831	0	6	8	16
							4	4	908	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26009	X	16954	-0-	-9055	-0-	477	1	15790	3	Y	621	542	0	86	1	11
							4	4	683	9							
01	17236	X	15965	-0-	-1271	-0-	495	1	14820	3	Y	589	586	0	2	8	12
							2	4	648	9							
02	15568	X	13499	-0-	-2069	-0-	443	1	12623	3	Y	390	362	0	26	1	10
							4	4	429	9			4	8			
*03	17236	X	13814	-0-	-3422	-0-	413	1	13014	3	Y	348	348	0	2	1	7
							4	4	383	9			1	8			
*04	16680	X	13933	-0-	-2747	-0-	352	1	13204	3	Y	341	331	0	5	1	12
							2	4	375	9							
05	16957	X	13292	-0-	-3665	-0-	282	1	12451	3	Y	506	503	0	4	8	11
							2	4	557	9							

PILONCILLO WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	7924	-0-	7924	7924	247	1	7415	3	Y	236	232	0	1	8	3
							2	4	260	9							
02	14B2	EXT	6044	-0-	6044	13968	200	1	5713	3	Y	117	110	0	8	1	1
							2	4	129	9			1	8			
*03	14B2	EXT	2780	-0-	2780	16748	83	1	2639	3	Y	53	53	0			1
							58	9									
*04	14B2	EXT	4944	-0-	4944	21692	126	1	4718	3	Y	91	87	0	1	1	4
							100	9									
05	14B2	EXT	7473	-0-	7473	29165	162	1	7165	3	Y	133	133	0	1	8	3
							146	9									

PILONCILLO WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15872	X	9961	-0-	-5911	-0-	280	1	9291	3	Y	353	306	0	48	1	8
							2	4	388	9							
01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	263	1	7880	3	Y	329	329	0	1	8	7
							2	4	362	9							
02	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	245	1	6979	3	Y	249	230	0	17	1	7
							2	4	274	9			2	8			
*03	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	347	1	10943	3	Y	364	360	0	2	1	8
							2	4	400	9			1	8			
*04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	263	1	9868	3	Y	316	310	0	5	1	9
							2	4	348	9							
*05	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	255	1	11270	3	Y	351	352	0	3	8	5
							2	4	386	9							

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
12	9097	X	9097	-0-	-0-	-0-	250	1	8302	3	Y	494	429	0	69	1	5
							2	4	543	9							
01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	227	1	6790	3	Y	342	342	0	1	8	4
							2	4	376	9							
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	193	1	5516	3	Y	243	225	0	17	1	3
							2	4	267	9			2	8			
*03	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	237	1	7488	3	Y	317	314	0	2	1	3
							349	9					1	8			
*04	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	218	1	8200	3	Y	331	322	0	5	1	7
							364	9									
*05	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	177	1	7830	3	Y	305	306	0	2	8	4
							336	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	268	1	8886	3	Y	1275	1111	0	177	1	19
							2	4	1403	9							
01	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	259	1	7766	3	Y	1137	1132	0	4	8	20
							2	4	1251	9							
02	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	234	1	6656	3	Y	831	770	0	56	1	17
							2	4	914	9			8	8			
*03	8077	X	8077	-0-	-0-	-0-	219	1	6926	3	Y	847	842	0	4	1	15
							932	9					3	8			
*04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	3	Y	823	803	0	13	1	21
							905	9					1	8			
*05	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	188	1	8297	3	Y	938	939	0	7	8	13
							2	4	1032	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46841	X	27718	-0-	-19123	-0-	754	1	25006	3	Y	1776	1555	0	247	1	22
							4	4	1954	9			1	8			
01	37727	X	5986	-0-	-31741	-0-	178	1	5310	3	Y	451	447	0	22	8	4
							2	4	496	9							
02	31752	X	14210	-0-	-17542	-0-	438	1	12466	3	Y	1184	1066	0	77	1	20
							4	4	1302	9			25	8			
*03	47712	X	47712	-0-	-0-	-0-	1352	1	42651	3	Y	3363	3298	0	16	1	51
							10	4	3699	9			18	8			
*04	30630	X	28385	-0-	-2245	-0-	684	1	25698	3	Y	1815	1796	0	28	1	41
							6	4	1997	9			1	8			
*05	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	599	1	26434	3	Y	1575	1587	0	1	1	16
							6	4	1733	9			12	8			

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
12	5301	X	2605	-0-	-2696	-0-	59	1	1960	3	Y	533	458	0	73	1	6
							586	9									
01	4681	X	3396	-0-	-1285	-0-	96	1	2849	3	Y	410	410	0	1	8	5
							451	9									
02	4872	X	1989	-0-	-2883	-0-	55	1	1543	3	Y	355	328	0	24	1	5
							391	9					3	8			
*03	5394	X	1346	-0-	-4048	-0-	33	1	1040	3	Y	248	248	0	1	1	3
							273	9					1	8			
*04	3270	X	1257	-0-	-2013	-0-	26	1	981	3	Y	227	222	0	3	1	5
							250	9									
05	3410	X	825	-0-	-2585	-0-	15	1	649	3	Y	146	147	0	1	8	3
							161	9									

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
12	18569	X	13481	-0-	-5088	-0-	379	1	12577	3	Y	475	415	0	66	1	6
							2	4	523	9							
01	21111	X	12944	-0-	-8167	-0-	401	1	12003	3	Y	489	486	0	2	8	7
							2	4	538	9							
02	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	440	1	12510	3	Y	463	427	0	31	1	8
							4	4	509	9			4	8			
*03	16151	X	13611	-0-	-2540	-0-	404	1	12716	3	Y	443	440	0	2	1	7
							4	4	487	9			2	8			
*04	15630	X	13402	-0-	-2228	-0-	335	1	12600	3	Y	423	413	0	6	1	11
							2	4	465	9							
05	14911	X	13091	-0-	-1820	-0-	272	1	11983	3	Y	758	752	0	6	8	11
							2	4	834	9							

PILONCILLO WELL #: A 13HY RRCID -> 270705 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8134 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9486	X	8426	-0-	-1060	-0-	218	1	7220	3	Y	896	777	0	124	1	12
							2	4	986	9							
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	258	1	7724	3	Y	1054	1045	0	3	8	18
							2	4	1159	9							
02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	242	1	6888	3	Y	1043	959	0	70	1	22
							2	4	1147	9			10	8			
*03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	219	1	6899	3	Y	1001	997	0	5	1	17
							1101	9					4	8			
*04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	166	1	6234	3	Y	875	855	0	13	1	23
							963	9					1	8			
*05	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	155	1	6844	3	Y	922	925	0	7	8	13
							1014	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HB RRCID -> 270733 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 9029 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6882	X	5750	-0-	-1132	-0-	147	1	4881	3	Y	656	569	0	91	1	7
							722	9									
01	16529	X	16529	-0-	-0-	-0-	463	1	13855	3	Y	2008	1977	0	7	8	31
							2	4	2209	9							
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	291	1	8262	3	Y	717	680	0	50	1	11
							2	4	789	9			7	8			
*03	37058	X	37058	-0-	-0-	-0-	1007	1	31764	3	Y	3892	3809	0	19	1	61
							6	4	4281	9			14	8			
*04	26152	X	26152	-0-	-0-	-0-	593	1	22301	3	Y	2958	2899	0	46	1	72
							4	4	3254	9			2	8			
*05	29695	X	29695	-0-	-0-	-0-	600	1	26492	3	Y	2361	2384	0	1	1	30
							6	4	2597	9			18	8			

PILONCILLO WELL #: A 13HW RRCID -> 270755 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8113 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	199	1	6610	3	Y	976	853	0	136	1	13
							2	4	1074	9							
01	13113	X	8741	-0-	-4372	-0-	240	1	7169	3	Y	1209	1198	0	4	8	20
							2	4	1330	9							
02	11340	X	4222	-0-	-7118	-0-	122	1	3459	3	Y	583	546	0	40	1	12
							641	9					5	8			
*03	12555	X	478	-0-	-12077	-0-	13	1	392	3	Y	66	75	0			3
							73	9									
*04	8760	X	1041	-0-	-7719	-0-	23	1	871	3	Y	134	129	0	2	1	6
							147	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-	3	0	3	1	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 3HM RRCID -> 270756 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9082 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	10721	-0-	-7259	-0-	311	1	10335	3	Y	66	64	0	10	1	6
							2	4	73	9							
01	15097	X	10345	-0-	-4752	-0-	326	1	9766	3	Y	228	224	0	1	8	9
							2	4	251	9							
02	12208	X	9207	-0-	-3001	-0-	305	1	8682	3	Y	198	182	0	14	1	9
							2	4	218	9			2	8			
*03	13516	X	11258	-0-	-2258	-0-	337	1	10653	3	Y	242	240	0	1	1	9
							2	4	266	9			1	8			
*04	10980	X	9470	-0-	-1510	-0-	239	1	9009	3	Y	200	195	0	3	1	11
							2	4	220	9							
05	10726	X	8835	-0-	-1891	-0-	192	1	8442	3	Y	181	182	0	1	8	9
							2	4	199	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HA RRCID -> 270757 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	12542	-0-	-5903	-0-	334	1	11089	3	Y	1015	884	0	140	1	14
							2	4	1117	9							
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	279	1	8357	3	Y	703	703	0	2	8	12
							2	4	773	9							
02	7196	X	914	-0-	-6282	-0-	29	1	816	3	Y	63	69	0	5	1	-0-
							69	9					1	8			
*03	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	270	1	8518	3	Y	601	588	0	3	1	8
							2	4	661	9			2	8			
*04	11391	X	11391	-0-	-0-	-0-	274	1	10333	3	Y	711	692	0	11	1	16
							2	4	782	9							
*05	13839	X	13839	-0-	-0-	-0-	270	1	11905	3	Y	1511	1495	0	1	1	20
							2	4	1662	9			11	8			

PILONCILLO WELL #: C 3HL RRCID -> 270882 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	306	1	10149	3	Y	1493	1313	0	209	1	18
							2	4	1642	9							
01	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	277	1	8292	3	Y	1061	1060	0	4	8	15
							2	4	1167	9							
02	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	278	1	7922	3	Y	849	784	0	56	1	16
							2	4	934	9			8	8			
*03	9744	X	9744	-0-	-0-	-0-	270	1	8492	3	Y	891	886	0	4	1	14
							2	4	980	9			3	8			
*04	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	250	1	9434	3	Y	965	939	0	15	1	24
							2	4	1062	9			1	8			
*05	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	227	1	10024	3	Y	1068	1068	0	1	1	15
							2	4	1175	9			8	8			

PILONCILLO WELL #: D 18HC RRCID -> 270883 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18973	X	18973	-0-	-0-	-0-	513	1	17018	3	Y	1307	1156	0	184	1	20
							4	4	1438	9							
01	20832	X	13823	-0-	-7009	-0-	410	1	12294	3	Y	1015	1012	0	3	8	20
							2	4	1117	9							
02	25004	X	3673	-0-	-21331	-0-	115	1	3288	3	Y	245	235	0	17	1	10
							270	9					3	8			
*03	33697	X	31295	-0-	-2402	-0-	882	1	27826	3	Y	2346	2290	0	11	1	45
							6	4	2581	9			10	8			
*04	32610	X	30700	-0-	-1910	-0-	735	1	27638	3	Y	2110	2060	0	32	1	61
							6	4	2321	9			2	8			
*05	28536	X	28536	-0-	-0-	-0-	588	1	25982	3	Y	1782	1797	0	1	1	31
							6	4	1960	9			14	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 13HX RRCID -> 270890 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	160	1	5313	3	Y	601	524	0	83	1	10
							661	9									
01	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	157	1	4699	3	Y	661	656	0	2	8	13
							727	9									
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	206	1	5872	3	Y	754	692	0	50	1	18
							2	4	829	9			7	8			
*03	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	238	1	7514	3	Y	927	919	0	5	1	18
							2	4	1020	9			3	8			
*04	16920	X	16920	-0-	-0-	-0-	387	1	14583	3	Y	1771	1712	0	27	1	49
							2	4	1948	9			1	8			
*05	18023	X	18023	-0-	-0-	-0-	355	1	15666	3	Y	1816	1821	0	1	1	29
							4	4	1998	9			14	8			

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23250	X	15724	-0-	-7526	-0-	443	1	14696	3	Y	530	468	0	74	1	8
							2	4	583	9							
01	15624	X	15624	-0-	-0-	-0-	485	1	14524	3	Y	557	554	0	2	8	9
							2	4	613	9							
02	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	448	1	12731	3	Y	455	421	0	30	1	9
							4	4	501	9			4	8			
*03	14100	X	14100	-0-	-0-	-0-	417	1	13173	3	Y	460	457	0	2	1	8
							4	4	506	9			2	8			
*04	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	335	1	12586	3	Y	430	420	0	7	1	11
							2	4	473	9							
*05	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	289	1	12799	3	Y	592	591	0	4	8	8
							2	4	651	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21018	X	15986	-0-	-5032	-0-	407	1	13497	3	Y	1891	1641	0	261	1	23
							2	4	2080	9							
01	12896	X	11482	-0-	-1414	-0-	337	1	10107	3	Y	942	950	0	3	8	12
							2	4	1036	9							
02	11648	X	7708	-0-	-3940	-0-	239	1	6782	3	Y	623	578	0	42	1	9
							2	4	685	9			6	8			
*03	12896	X	12058	-0-	-838	-0-	344	1	10840	3	Y	791	785	0	4	1	8
							4	4	870	9			3	8			
*04	12480	X	11003	-0-	-1477	-0-	265	1	9962	3	Y	704	688	0	11	1	13
							2	4	774	9							
05	12896	X	9247	-0-	-3649	-0-	191	1	8435	3	Y	563	569	0	4	8	3
							2	4	619	9							

PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46283	X	20029	-0-	-26254	-0-	541	1	17941	3	Y	1403	1229	0	196	1	19
							4	4	1543	9							
01	43338	X	8143	-0-	-35195	-0-	241	1	7229	3	Y	610	617	0	2	8	10
							2	4	671	9							
02	39144	X	9203	-0-	-29941	-0-	294	1	8386	3	Y	474	434	0	31	1	11
							2	4	521	9			8	8			
*03	55021	X	55021	-0-	-0-	-0-	1579	1	49802	3	Y	3298	3222	0	16	1	57
							12	4	3628	9			14	8			
*04	39359	X	39359	-0-	-0-	-0-	941	1	35384	3	Y	2753	2691	0	42	1	75
							6	4	3028	9			2	8			
*05	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	693	1	30591	3	Y	2175	2197	0	1	1	35
							6	4	2393	9			17	8			

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
12	28427	X	13837	-0-	-14590	-0-	338	1	11208	3	Y	2081	1803	0	286	1	31
							2	4	2289	9							
01	18786	X	16454	-0-	-2332	-0-	494	1	14795	3	Y	1057	1064	0	4	8	20
							2	4	1163	9							
02	16968	X	13996	-0-	-2972	-0-	446	1	12698	3	Y	771	715	0	52	1	17
							4	4	848	9			7	8			
*03	15934	X	12419	-0-	-3515	-0-	359	1	11340	3	Y	651	649	0	3	1	14
							4	4	716	9			2	8			
*04	15840	X	12866	-0-	-2974	-0-	315	1	11827	3	Y	656	641	0	10	1	19
							2	4	722	9							
05	16461	X	12164	-0-	-4297	-0-	254	1	11212	3	Y	633	636	0	5	8	11
							2	4	696	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249	X	15448	-0-	-11801	-0-	438	1	14511	3	Y	452	398	0	63	1	8
							2	4	497	9							
01	19747	X	14707	-0-	-5040	-0-	457	1	13678	3	Y	518	514	0	2	8	10
							2	4	570	9							
02	20020	X	12161	-0-	-7859	-0-	400	1	11380	3	Y	343	319	0	23	1	8
							4	4	377	9			3	8			
*03	22165	X	12448	-0-	-9717	-0-	372	1	11745	3	Y	297	296	0	1	1	7
							4	4	327	9			1	8			
*04	21180	X	12528	-0-	-8652	-0-	316	1	11888	3	Y	293	285	0	4	1	11
							2	4	322	9							
05	15438	X	10657	-0-	-4781	-0-	228	1	10064	3	Y	330	330	0	2	8	9
							2	4	363	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16368	X	12002	-0-	-4366	-0-	325	1	10769	3	Y	824	717	0	114	1	10
							2	4	906	9							
01	11727	X	11727	-0-	-0-	-0-	351	1	10517	3	Y	779	776	0	3	8	10
							2	4	857	9							
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	296	1	8432	3	Y	590	547	0	40	1	8
							2	4	649	9			5	8			
*03	7905	X	7324	-0-	-581	-0-	210	1	6609	3	Y	459	458	0	2	1	5
							505	9					2	8			
*04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	272	1	10216	3	Y	696	677	0	11	1	13
							2	4	766	9							
*05	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	253	1	11133	3	Y	828	828	0	6	8	7
							2	4	911	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	199	1	6600	3	Y	224	196	0	31	1	2
							2	4	246	9							
01	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	290	1	8675	3	Y	317	314	0	1	8	4
							2	4	349	9							
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	326	1	9299	3	Y	299	275	0	20	1	5
							2	4	329	9			3	8			
*03	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	275	1	8665	3	Y	251	251	0	1	1	3
							2	4	276	9			1	8			
*04	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	66	1	2490	3	Y	69	70	0	1	1	1
							76	9									
*05	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	176	1	7769	3	Y	245	241	0	2	8	3
							270	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17439	X	17439	-0-	-0-	-0-	477	1	15809	3	Y	1046	909	0	145	1	14
							2	4	1151	9							
01	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	463	1	13867	3	Y	758	758	0	3	8	11
							2	4	834	9							
02	12908	X	12405	-0-	-503	-0-	398	1	11325	3	Y	616	569	0	42	1	10
							4	4	678	9			6	8			
*03	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	426	1	13404	3	Y	705	699	0	3	1	10
							4	4	776	9			3	8			
*04	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	352	1	13203	3	Y	682	666	0	10	1	16
							2	4	750	9							
*05	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	304	1	13426	3	Y	661	665	0	5	8	7
							2	4	727	9							

PILONCILLO WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22630	X	11447	-0-	-11183	-0-	311	1	10311	3	Y	748	649	0	104	1	9
							2	4	823	9							
01	13237	X	11727	-0-	-1510	-0-	352	1	10535	3	Y	762	758	0	2	8	11
							2	4	838	9							
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	341	1	9705	3	Y	693	640	0	47	1	11
							2	4	762	9			6	8			
*03	12617	X	9829	-0-	-2788	-0-	279	1	8815	3	Y	666	664	0	3	1	8
							2	4	733	9			2	8			
*04	11280	X	9918	-0-	-1362	-0-	239	1	8955	3	Y	656	641	0	10	1	13
							2	4	722	9							
05	11966	X	8115	-0-	-3851	-0-	168	1	7411	3	Y	487	493	0	4	8	3
							536	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	444	1	14699	3	Y	1340	1164	0	185	1	18
							2	4	1474	9							
01	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	441	1	13198	3	Y	1400	1391	0	5	8	22
							2	4	1540	9							
02	12925	X	12925	-0-	-0-	-0-	397	1	11295	3	Y	1117	1033	0	75	1	21
							4	4	1229	9			10	8			
*03	13640	X	13585	-0-	-55	-0-	379	1	11930	3	Y	1156	1149	0	6	1	18
							4	4	1272	9			4	8			
*04	13200	X	11869	-0-	-1331	-0-	280	1	10505	3	Y	984	963	0	15	1	23
							2	4	1082	9			1	8			
*05	16281	X	16281	-0-	-0-	-0-	331	1	14615	3	Y	1210	1207	0	1	1	16
							4	4	1331	9			9	8			

PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18445	X	9398	-0-	-9047	-0-	266	1	8820	3	Y	282	247	0	39	1	4
							2	4	310	9							
01	16306	X	10864	-0-	-5442	-0-	338	1	10111	3	Y	375	372	0	1	8	6
							2	4	413	9							
02	13188	X	10418	-0-	-2770	-0-	342	1	9713	3	Y	328	302	0	22	1	7
							2	4	361	9			3	8			
*03	11594	X	8160	-0-	-3434	-0-	243	1	7639	3	Y	251	252	0	1	1	4
							2	4	276	9			1	8			
*04	10470	X	1725	-0-	-8745	-0-	43	1	1626	3	Y	51	52	0	1	1	2
							56	9									
05	11532	X	11220	-0-	-312	-0-	242	1	10701	3	Y	250	244	0	2	8	6
							2	4	275	9							

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
12	28272	X	103	-0-	-28169	-0-	3	1	91	3	Y	8	7	0	1	1	-0-
							9	9									
01	22134	X	100	-0-	-22034	-0-	3	1	87	3	Y	9	8	0			1
							10	9									
02	16548	X	31	-0-	-16517	-0-	1	1	27	3	Y	3	2	0			2
							3	9									
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15810	X	7148	-0-	-8662	-0-	197	1	6553	3	Y	360	318	0	51	1	7
							2	4	396	9							
01	16864	X	7056	-0-	-9808	-0-	216	1	6462	3	Y	342	340	0	1	8	8
							2	4	376	9							
02	14252	X	5358	-0-	-8894	-0-	172	1	4907	3	Y	254	235	0	17	1	8
							279	9					2	8			
*03	9858	X	6204	-0-	-3654	-0-	181	1	5705	3	Y	289	288	0	1	1	7
							318	9					1	8			
*04	9540	X	5872	-0-	-3668	-0-	144	1	5434	3	Y	267	259	0	4	1	11
							294	9									
05	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	135	1	5966	3	Y	278	278	0	2	8	9
							306	9									

PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28303	X	21868	-0-	-6435	-0-	596	1	19768	3	Y	1364	1201	0	191	1	18
							4	4	1500	9							
01	26691	X	1940	-0-	-24751	-0-	58	1	1741	3	Y	128	143	0			3
							141	9									
02	24108	X	7967	-0-	-16141	-0-	251	1	7145	3	Y	517	471	0	34	1	10
							2	4	569	9			5	8			
*03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	1203	1	37939	3	Y	2764	2701	0	13	1	46
							10	4	3040	9			14	8			
*04	40582	X	40582	-0-	-0-	-0-	980	1	36849	3	Y	2497	2437	0	38	1	66
							6	4	2747	9			2	8			
*05	38501	X	38501	-0-	-0-	-0-	797	1	35184	3	Y	2285	2298	0	1	1	34
							6	4	2514	9			18	8			

PILONCILLO WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30783	X	21422	-0-	-9361	-0-	585	1	19399	3	Y	1304	1131	0	180	1	17
							4	4	1434	9							
01	30752	X	6454	-0-	-24298	-0-	194	1	5810	3	Y	407	418	0	1	8	5
							2	4	448	9							
02	12404	X	4528	-0-	-7876	-0-	144	1	4086	3	Y	271	252	0	19	1	2
							298	9					3	8			
*03	36395	X	36395	-0-	-0-	-0-	1037	1	32712	3	Y	2400	2346	0	11	1	36
							6	4	2640	9			9	8			
*04	35262	X	35262	-0-	-0-	-0-	854	1	32100	3	Y	2093	2045	0	32	1	51
							6	4	2302	9			1	8			
05	21421	X	20285	-0-	-1136	-0-	418	1	18473	3	Y	1264	1289	0	1	1	15
							4	4	1390	9			10	8			

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
12	18197	X	15397	-0-	-2800	-0-	412	1	13655	3	Y	1207	1052	0	168	1	14
							2	4	1328	9							
01	12207	X	12207	-0-	-0-	-0-	359	1	10742	3	Y	1004	1000	0	3	8	15
							2	4	1104	9							
02	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	342	1	9751	3	Y	833	769	0	56	1	15
							2	4	916	9			8	8			
*03	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	343	1	10822	3	Y	898	892	0	4	1	14
							4	4	988	9			3	8			
*04	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	267	1	10055	3	Y	806	788	0	12	1	19
							2	4	887	9			1	8			
*05	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	230	1	10194	3	Y	746	751	0	6	8	8
							2	4	821	9							

PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12493	X	5120	-0-	-7373	-0-	138	1	4573	3	Y	372	361	0	57	1	8
							409	9									
01	35128	X	35128	-0-	-0-	-0-	1033	1	30927	3	Y	2873	2823	0	9	8	49
							8	4	3160	9							
02	22725	X	22725	-0-	-0-	-0-	704	1	20037	3	Y	1798	1670	0	122	1	38
							6	4	1978	9			17	8			
*03	26805	X	26805	-0-	-0-	-0-	752	1	23736	3	Y	2101	2084	0	10	1	37
							6	4	2311	9			8	8			
*04	25957	X	25957	-0-	-0-	-0-	615	1	23151	3	Y	1988	1940	0	31	1	53
							4	4	2187	9			1	8			
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-	31	0	22	1	-0-

PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14725	X	12108	-0-	-2617	-0-	325	1	10773	3	Y	916	799	0	127	1	13
							2	4	1008	9							
01	13144	X	10258	-0-	-2886	-0-	304	1	9099	3	Y	775	774	0	3	8	11
							2	4	853	9							
02	12628	X	8654	-0-	-3974	-0-	271	1	7692	3	Y	626	578	0	42	1	11
							2	4	689	9			6	8			
*03	14012	X	9972	-0-	-4040	-0-	283	1	8932	3	Y	686	682	0	3	1	10
							2	4	755	9			2	8			
*04	12000	X	9081	-0-	-2919	-0-	218	1	8192	3	Y	610	597	0	9	1	14
							671	9									
05	12121	X	9168	-0-	-2953	-0-	190	1	8375	3	Y	546	550	0	4	8	6
							2	4	601	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20150	X	17832	-0-	-2318	-0-	477	1	15787	3	Y	1422	1244	0	198	1	23
							4	4	1564	9							
01	19303	X	19303	-0-	-0-	-0-	565	1	16912	3	Y	1656	1643	0	5	8	31
							4	4	1822	9							
02	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	544	1	15506	3	Y	1492	1374	0	100	1	35
							4	4	1641	9			14	8			
*03	20463	X	20463	-0-	-0-	-0-	571	1	18016	3	Y	1702	1690	0	8	1	33
							4	4	1872	9			6	8			
*04	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	350	1	13136	3	Y	1200	1178	0	19	1	35
							2	4	1320	9			1	8			
05	13702	X	12815	-0-	-887	-0-	263	1	11613	3	Y	852	864	0	7	8	16
							2	4	937	9							

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
12	15500	X	8643	-0-	-6857	-0-	237	1	7858	3	Y	496	436	0	70	1	5
							2	4	546	9							
01	10261	X	9323	-0-	-938	-0-	282	1	8465	3	Y	522	519	0	2	8	6
							2	4	574	9							
02	9268	X	8502	-0-	-766	-0-	273	1	7752	3	Y	432	400	0	28	1	6
							2	4	475	9			4	8			
*03	10261	X	9105	-0-	-1156	-0-	264	1	8331	3	Y	462	458	0	2	1	6
							2	4	508	9			2	8			
*04	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	228	1	8546	3	Y	460	449	0	7	1	10
							506	9									
*05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	209	1	9261	3	Y	500	500	0	4	8	6
							2	4	550	9							

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	315	1	10451	3	Y	925	807	0	128	1	13
							2	4	1018	9							
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	258	1	7738	3	Y	725	723	0	2	8	13
							2	4	798	9							
02	7924	X	7456	-0-	-468	-0-	232	1	6587	3	Y	577	534	0	39	1	12
							2	4	635	9			5	8			
*03	8773	X	8023	-0-	-750	-0-	227	1	7154	3	Y	584	581	0	3	1	10
							642	9					2	8			
*04	8490	X	8198	-0-	-292	-0-	196	1	7358	3	Y	585	571	0	9	1	15
							644	9									
05	8773	X	8406	-0-	-367	-0-	173	1	7633	3	Y	545	547	0	4	8	9
							600	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43586	X	23977	-0-	-19609	-0-	634	1	20995	3	Y	2131	1862	0	296	1	29
							4	4	2344	9							
01	32798	X	23306	-0-	-9492	-0-	676	1	20244	3	Y	2165	2151	0	7	8	36
							4	4	2382	9							
02	29624	X	20412	-0-	-9212	-0-	622	1	17718	3	Y	1878	1732	0	125	1	40
							6	4	2066	9			17	8			
*03	28582	X	24335	-0-	-4247	-0-	673	1	21216	3	Y	2220	2201	0	11	1	40
							4	4	2442	9			8	8			
*04	25560	X	22198	-0-	-3362	-0-	519	1	19504	3	Y	1974	1928	0	30	1	55
							4	4	2171	9			1	8			
05	23963	X	23116	-0-	-847	-0-	472	1	20859	3	Y	1619	1633	0	1	1	28
							4	4	1781	9			12	8			

PILONCILLO WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12741	X	12252	-0-	-489	-0-	334	1	11073	3	Y	766	670	0	107	1	10
							2	4	843	9							
01	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	593	1	17752	3	Y	1679	1656	0	5	8	28
							4	4	1847	9							
02	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	434	1	12327	3	Y	955	890	0	65	1	19
							4	4	1051	9			9	8			
*03	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	484	1	15273	3	Y	1091	1083	0	5	1	18
							4	4	1200	9			4	8			
*04	14466	X	14466	-0-	-0-	-0-	349	1	13117	3	Y	907	889	0	14	1	21
							2	4	998	9			1	8			
*05	14522	X	14522	-0-	-0-	-0-	300	1	13254	3	Y	878	882	0	7	8	10
							2	4	966	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44113	X	29573	-0-	-14540	-0-	790	1	26192	3	Y	2350	2046	0	326	1	32
							6	4	2585	9							
01	35557	X	28815	-0-	-6742	-0-	845	1	25310	3	Y	2411	2396	0	8	8	39
							8	4	2652	9							
02	25956	X	4451	-0-	-21505	-0-	137	1	3897	3	Y	379	380	0	27	1	7
							417	9					4	8			
*03	28179	X	239	-0-	-27940	-0-	7	1	211	3	Y	19	26	0			-0-
							21	9									
*04	28620	X	70	-0-	-28550	-0-	2	1	61	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14229	X	1130	-0-	-13099	-0-	31	1	1021	3	Y	71	85	0	13	1	5
							78	9									
01	19654	X	14478	-0-	-5176	-0-	427	1	12784	3	Y	1150	1128	0	4	8	23
							2	4	1265	9							
02	17752	X	15872	-0-	-1880	-0-	495	1	14077	3	Y	1178	1084	0	78	1	28
							4	4	1296	9			11	8			
*03	19654	X	14494	-0-	-5160	-0-	409	1	12890	3	Y	1083	1079	0	5	1	23
							4	4	1191	9			4	8			
*04	13950	X	13323	-0-	-627	-0-	317	1	11938	3	Y	969	946	0	15	1	30
							2	4	1066	9			1	8			
05	17577	X	-0-	-0-	-17577	-0-					Y	-0-	16	0	14	1	-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12648	X	9733	-0-	-2915	-0-	260	1	8642	3	Y	754	659	0	105	1	10
							2	4	829	9							
01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	327	1	9774	3	Y	838	833	0	3	8	12
							2	4	922	9							
02	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	385	1	10952	3	Y	1017	932	0	68	1	20
							2	4	1119	9			9	8			
*03	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	354	1	11166	3	Y	1024	1019	0	5	1	16
							4	4	1126	9			4	8			
*04	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	246	1	9257	3	Y	822	805	0	13	1	19
							2	4	904	9			1	8			
*05	10405	X	10405	-0-	-0-	-0-	216	1	9532	3	Y	595	603	0	5	8	6
							2	4	655	9							

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26133	X	13645	-0-	-12488	-0-	358	1	11857	3	Y	1298	1130	0	180	1	18
							2	4	1428	9							
01	16089	X	15881	-0-	-208	-0-	458	1	13730	3	Y	1537	1523	0	5	8	27
							2	4	1691	9							
02	15271	X	15271	-0-	-0-	-0-	468	1	13305	3	Y	1358	1253	0	92	1	27
							4	4	1494	9			13	8			
*03	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	481	1	15165	3	Y	1507	1496	0	7	1	26
							4	4	1658	9			5	8			
*04	18160	X	18160	-0-	-0-	-0-	426	1	16022	3	Y	1553	1514	0	24	1	40
							4	4	1708	9			1	8			
05	16089	X	13708	-0-	-2381	-0-	274	1	12057	3	Y	1250	1263	0	1	1	16
							2	4	1375	9			10	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	27485	-0-	27485	27485	822	1	23412	3	N	2950	2653	0	193	1	58
						6	4	3245	9			46	8			
*03	14B2 EXT	53630	-0-	53630	81115	1459	1	45987	3	N	5613	5530	0	27	1	94
						10	4	6174	9			20	8			
*04	124015 X	42900	-0-	-81115	-0-	987	1	37092	3	N	4377	4286	0	68	1	114
						6	4	4815	9			3	8			
05	62000 X	33823	-0-	-28177	-0-	668	1	29473	3	N	3342	3380	0	1	1	49
						6	4	3676	9			26	8			

PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	35	0			-0-
01	16525 X	16525	-0-	-0-	-0-	480	1	14361	3	Y	1529	1498	0	6	8	25
						2	4	1682	9							
02	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	398	1	11332	3	Y	1190	1099	0	80	1	25
						4	4	1309	9			11	8			
*03	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	136	1	4297	3	Y	447	459	0	2	1	9
						492	9					2	8			
*04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1716	3	Y	168	169	0	3	1	5
						185	9									
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	39254	-0-	39254	39254	1189	1	33836	3	N	3837	3463	0	252	1	77
						8	4	4221	9			45	8			
*03	14B2 EXT	93175	-0-	93175	132429	2497	1	78761	3	N	10817	10620	0	51	1	184
						18	4	11899	9			39	8			
*04	14B2 EXT	74448	-0-	74448	206877	1687	1	63428	3	N	8475	8299	0	131	1	224
						10	4	9323	9			5	8			
*05	269889 X	63012	-0-	-206877	-0-	1226	1	54141	3	N	6943	7006	0	3	1	104
						8	4	7637	9			54	8			

PILONCILLO WELL #: D 19HE RRCID -> 271629 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 9277 - 14981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42160 X	-0-	-0-	-42160	-0-					Y	-0-	51	0			-0-
01	15283 X	6112	-0-	-9171	-0-	176	1	5281	3	Y	594	583	0	2	8	9
						2	4	653	9							
02	13804 X	226	-0-	-13578	-0-	7	1	199	3	Y	18	25	0	2	1	-0-
						20	9									
*03	15283 X	-0-	-0-	-15283	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14790 X	-0-	-0-	-14790	-0-					Y	-0-					-0-
05	6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HV RRCID -> 271633 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8700 - 13938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	37798	-0-	37798	37798	1107	1	31514	3	N	4699	4243	0	308	1	96
						8	4	5169	9			52	8			
*03	14B2 EXT	107581	-0-	107581	145379	2886	1	91010	3	N	12421	12202	0	59	1	212
						22	4	13663	9			44	8			
*04	14B2 EXT	88191	-0-	88191	233570	2006	1	75431	3	N	9764	9561	0	151	1	258
						14	4	10740	9			6	8			
*05	308023 X	74453	-0-	-233570	-0-	1454	1	64210	3	N	7979	8053	0	3	1	119
						12	4	8777	9			62	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: A 23HY RRCID -> 271634 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8455 - 13831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	350	1	11599	3	Y	1123	974	0	155	1	15
						2	4	1235	9							
01	12443 X	12443	-0-	-0-	-0-	362	1	10840	3	Y	1126	1119	0	4	8	18
						2	4	1239	9							
02	11169 X	11169	-0-	-0-	-0-	344	1	9797	3	Y	933	861	0	64	1	17
						2	4	1026	9			9	8			
*03	12788 X	12788	-0-	-0-	-0-	357	1	11250	3	Y	1070	1061	0	5	1	17
						4	4	1177	9			4	8			
*04	12750 X	12672	-0-	-78	-0-	298	1	11235	3	Y	1034	1008	0	16	1	26
						2	4	1137	9			1	8			
05	13175 X	10707	-0-	-2468	-0-	217	1	9556	3	Y	847	855	0	7	8	11
						2	4	932	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	24893	-0-	24893	24893	744	1	21193	3	N	2682	2414	0	175	1	53
						6	4	2950	9			40	8			
*03	14B2 EXT	107773	-0-	107773	132666	2898	1	91390	3	N	12239	11984	0	58	1	206
						22	4	13463	9			44	8			
*04	225100 X	92434	-0-	-132666	-0-	2104	1	79057	3	N	10235	10008	0	158	1	269
						14	4	11259	9			6	8			
05	91171 X	78516	-0-	-12655	-0-	1582	1	69875	3	N	6406	6527	0	3	1	95
						12	4	7047	9			50	8			

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

12	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	329	1	10914	3	Y	1230	1077	0	171	1	19
						2	4	1353	9							
01	12400 X	11078	-0-	-1322	-0-	318	1	9508	3	Y	1136	1130	0	4	8	21
						2	4	1250	9							
02	11228 X	9957	-0-	-1271	-0-	301	1	8569	3	Y	986	908	0	67	1	23
						2	4	1085	9			9	8			
*03	14911 X	11014	-0-	-3897	-0-	302	1	9518	3	Y	1084	1076	0	5	1	22
						2	4	1192	9			4	8			
*04	14430 X	8607	-0-	-5823	-0-	200	1	7501	3	Y	824	807	0	13	1	25
						906	9					1	8			
05	12586 X	8292	-0-	-4294	-0-	165	1	7276	3	Y	774	778	0	6	8	15
						851	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	12566	-0-	12566	12566	397	1	11274	3	N	810	725	0	53	1	16
						4	4	891	9			16	8			
*03	14B2 EXT	83811	-0-	83811	96377	2374	1	74895	3	N	5933	5800	0	28	1	100
						16	4	6526	9			21	8			
*04	14B2 EXT	67106	-0-	67106	163483	1608	1	60419	3	N	4608	4514	0	71	1	120
						10	4	5069	9			3	8			
*05	223117 X	59634	-0-	-163483	-0-	1223	1	54049	3	N	3958	3988	0	2	1	58
						8	4	4354	9			30	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18166	X	10582	-0-	-7584	-0-	287	1	9508	3	Y	714	621	0	99	1	10
							2	4	785	9							
01	13671	X	10136	-0-	-3535	-0-	304	1	9085	3	Y	677	673	0	2	8	12
							2	4	745	9							
02	11788	X	9163	-0-	-2625	-0-	287	1	8191	3	Y	621	573	0	42	1	12
							2	4	683	9			6	8			
*03	11687	X	10930	-0-	-757	-0-	312	1	9814	3	Y	729	723	0	4	1	11
							2	4	802	9			3	8			
*04	11190	X	9358	-0-	-1832	-0-	225	1	8460	3	Y	612	600	0	9	1	14
							673	9									
05	10571	X	9237	-0-	-1334	-0-	191	1	8430	3	Y	558	562	0	4	8	6
							2	4	614	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2	EXT	11493	-0-	11493	11493	349	1	9917	3	N	1114	1001	0	73	1	23
							2	4	1225	9			17	8			
*03	14B2	EXT	82432	-0-	82432	93925	2182	1	68814	3	N	10382	10142	0	49	1	177
							16	4	11420	9			37	8			
*04	14B2	EXT	72595	-0-	72595	166520	1624	1	61043	3	N	9016	8810	0	139	1	239
							10	4	9918	9			5	8			
*05	236847	X	70327	-0-	-166520	-0-	1351	1	59661	3	N	8457	8500	0	3	1	128
							12	4	9303	9			65	8			

PILONCILLO WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687

12	SHUT IN		82156	-0-	82156	233621	2202	1	73018	3	Y	6293	5556	0	885	1	89
							14	4	6922	9							
*01	293729	X	60108	-0-	-233621	-0-	1769	1	52972	3	Y	4868	4860	0	16	8	81
							12	4	5355	9							
*02	118384	X	39024	-0-	-79360	-0-	1209	1	34395	3	Y	3102	2882	0	209	1	63
							8	4	3412	9			29	8			
*03	131068	X	54634	-0-	-76434	-0-	1535	1	48412	3	Y	4252	4207	0	20	1	73
							10	4	4677	9			15	8			
*04	126840	X	48880	-0-	-77960	-0-	1161	1	43642	3	Y	3699	3617	0	57	1	96
							8	4	4069	9			2	8			
*05	131068	X	43163	-0-	-87905	-0-	879	1	38800	3	Y	3162	3187	0	1	1	46
							6	4	3478	9			24	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749

12	99372	X	99372	-0-	-0-	-0-	2725	1	90336	3	Y	5720	5031	0	800	1	81
							19	4	6292	9							
01	62952	X	62952	-0-	-0-	-0-	1950	1	58400	3	Y	2353	2387	0	8	8	39
							14	4	2588	9							
02	56909	X	56909	-0-	-0-	-0-	1783	1	50738	3	Y	3976	3635	0	265	1	79
							14	4	4374	9			36	8			
*03	58807	X	57458	-0-	-1349	-0-	1629	1	51362	3	Y	4050	4029	0	20	1	65
							12	4	4455	9			15	8			
*04	56910	X	49496	-0-	-7414	-0-	1193	1	44823	3	Y	3156	3092	0	49	1	78
							8	4	3472	9			2	8			
05	58807	X	46161	-0-	-12646	-0-	951	1	42005	3	Y	2906	2923	0	1	1	38
							8	4	3197	9			22	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	99504 X	99504	-0-	-0-	-0-	2697	1	89435	3	Y	6685	5867	0	933	1	96
						18	4	7354	9							
01	73117 X	73117	-0-	-0-	-0-	2197	1	65764	3	Y	4673	4673	0	16	8	80
						16	4	5140	9							
02	65124 X	65124	-0-	-0-	-0-	2040	1	58043	3	Y	4568	4205	0	305	1	96
						16	4	5025	9			42	8			
*03	63750 X	63750	-0-	-0-	-0-	1807	1	57006	3	Y	4477	4456	0	22	1	79
						12	4	4925	9			16	8			
*04	55230 X	55230	-0-	-0-	-0-	1329	1	49954	3	Y	3581	3506	0	55	1	97
						8	4	3939	9			2	8			
*05	50753 X	50753	-0-	-0-	-0-	1046	1	46189	3	Y	3191	3211	0	1	1	51
						8	4	3510	9			25	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

12	90190 X	90190	-0-	-0-	-0-	2325	1	77082	3	Y	9788	8547	0	1360	1	139
						16	4	10767	9			1	8			
01	89797 X	89797	-0-	-0-	-0-	2755	1	82496	3	Y	4116	4170	0	14	8	71
						18	4	4528	9							
02	81596 X	81596	-0-	-0-	-0-	2553	1	72641	3	Y	5804	5317	0	386	1	119
						18	4	6384	9			53	8			
*03	77468 X	77468	-0-	-0-	-0-	2175	1	68594	3	Y	6075	6036	0	29	1	107
						16	4	6683	9			22	8			
*04	69012 X	69012	-0-	-0-	-0-	1641	1	61653	3	Y	5189	5073	0	80	1	140
						10	4	5708	9			3	8			
*05	65893 X	65893	-0-	-0-	-0-	1347	1	59484	3	Y	4591	4622	0	2	1	72
						12	4	5050	9			35	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

12	98270 X	77655	-0-	-20615	-0-	2035	1	67488	3	Y	7380	6487	0	1032	1	104
						14	4	8118	9							
01	98270 X	77331	-0-	-20939	-0-	2273	1	68077	3	Y	6332	6309	0	21	8	106
						16	4	6965	9							
02	88760 X	64092	-0-	-24668	-0-	2009	1	57158	3	Y	4463	4136	0	300	1	92
						16	4	4909	9			41	8			
*03	98270 X	61743	-0-	-36527	-0-	1758	1	55421	3	Y	4138	4125	0	20	1	70
						12	4	4552	9			15	8			
*04	95100 X	54545	-0-	-40555	-0-	1310	1	49228	3	Y	3635	3553	0	56	1	94
						8	4	3999	9			2	8			
05	98270 X	50539	-0-	-47731	-0-	1037	1	45767	3	Y	3388	3406	0	1	1	49
						8	4	3727	9			26	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45291 X	42761	-0-	-2530	-0-	1151	1	38159	3	Y	3130	2744	0	437	1	42
						8	4	3443	9							
01	43442 X	43442	-0-	-0-	-0-	1297	1	38842	3	Y	2994	2980	0	10	8	46
						10	4	3293	9							
02	42058 X	42058	-0-	-0-	-0-	1322	1	37635	3	Y	2810	2590	0	188	1	52
						10	4	3091	9			26	8			
*03	45291 X	42665	-0-	-2626	-0-	1205	1	37999	3	Y	3137	3115	0	15	1	48
						10	4	3451	9			11	8			
*04	43830 X	38538	-0-	-5292	-0-	920	1	34568	3	Y	2767	2703	0	43	1	67
						6	4	3044	9			2	8			
05	45291 X	31111	-0-	-14180	-0-	637	1	28099	3	Y	2154	2178	0	1	1	25
						6	4	2369	9			17	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	78101 X	78101	-0-	-0-	-0-	2110	1	69939	3	Y	5489	4817	0	766	1	78
						14	4	6038	9							
01	72891 X	72891	-0-	-0-	-0-	2163	1	64803	3	Y	5374	5344	0	18	8	90
						14	4	5911	9							
02	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	1838	1	52315	3	Y	4207	3889	0	283	1	86
						14	4	4628	9			39	8			
*03	58560 X	58560	-0-	-0-	-0-	1660	1	52328	3	Y	4145	4126	0	20	1	70
						12	4	4560	9			15	8			
*04	51255 X	51255	-0-	-0-	-0-	1252	1	47041	3	Y	2685	2642	0	42	1	69
						8	4	2954	9			2	8			
*05	45051 X	45051	-0-	-0-	-0-	936	1	41362	3	Y	2495	2509	0	1	1	35
						8	4	2745	9			19	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70946 X	70946	-0-	-0-	-0-	1899	1	62977	3	Y	5507	4837	0	769	1	78
						12	4	6058	9							
01	62895 X	62895	-0-	-0-	-0-	1882	1	56353	3	Y	4224	4217	0	14	8	71
						14	4	4646	9							
02	52051 X	52051	-0-	-0-	-0-	1635	1	46531	3	Y	3521	3251	0	236	1	72
						12	4	3873	9			33	8			
*03	51663 X	51663	-0-	-0-	-0-	1466	1	46260	3	Y	3570	3551	0	17	1	61
						10	4	3927	9			13	8			
*04	45821 X	45821	-0-	-0-	-0-	1100	1	41369	3	Y	3040	2973	0	47	1	79
						8	4	3344	9			2	8			
05	45787 X	40266	-0-	-5521	-0-	833	1	36758	3	Y	2426	2449	0	1	1	36
						6	4	2669	9			19	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51429 X	38801	-0-	-12628	-0-	1031	1	34193	3	Y	3246	2840	0	451	1	43
						6	4	3571	9							
01	51429 X	46369	-0-	-5060	-0-	1371	1	41040	3	Y	3589	3563	0	12	8	57
						10	4	3948	9							
02	46452 X	38217	-0-	-8235	-0-	1206	1	34324	3	Y	2435	2257	0	164	1	48
						8	4	2679	9			23	8			
*03	51429 X	38527	-0-	-12902	-0-	1083	1	34160	3	Y	2980	2955	0	14	1	48
						6	4	3278	9			11	8			
*04	46920 X	32148	-0-	-14772	-0-	774	1	29093	3	Y	2068	2031	0	32	1	52
						6	4	2275	9			1	8			
05	46376 X	32592	-0-	-13784	-0-	664	1	29351	3	Y	2337	2339	0	1	1	31
						6	4	2571	9			18	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24973	X	24973	-0-	-0-	-0-	712	1	23605	3	Y	593	497	0	79	1	11
							4	4	652	9			6	8			
01	18042	X	16838	-0-	-1204	-0-	498	1	14913	3	Y	1295	1271	0	10	8	25
							2	4	1425	9							
02	22456	X	17793	-0-	-4663	-0-	553	1	15741	3	Y	1357	1239	0	90	1	32
							6	4	1493	9			21	8			
*03	24862	X	3414	-0-	-21448	-0-	96	1	3035	3	Y	257	278	0	1	1	9
							283	9					1	8			
*04	24180	X	21937	-0-	-2243	-0-	522	1	19649	3	Y	1602	1541	0	24	1	45
							4	4	1762	9			1	8			
05	24986	X	13889	-0-	-11097	-0-	274	1	12120	3	Y	1357	1366	0	1	1	25
							2	4	1493	9			10	8			

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17825	X	9098	-0-	-8727	-0-	243	1	8071	3	Y	711	618	0	98	1	10
							2	4	782	9							
01	15872	X	12751	-0-	-3121	-0-	374	1	11205	3	Y	1064	1052	0	3	8	19
							2	4	1170	9							
02	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	475	1	13520	3	Y	1305	1194	0	86	1	28
							4	4	1436	9			16	8			
*03	8277	X	3041	-0-	-5236	-0-	85	1	2667	3	Y	263	278	0	1	1	7
							289	9					5	8			
*04	30972	X	30972	-0-	-0-	-0-	730	1	27455	3	Y	2528	2424	0	38	1	68
							6	4	2781	9			5	8			
05	17081	X	8169	-0-	-8912	-0-	165	1	7271	3	Y	666	716	0	6	8	12
							733	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26071	X	14612	-0-	-11459	-0-	388	1	12867	3	Y	1232	1070	0	171	1	16
							2	4	1355	9							
01	19840	X	11819	-0-	-8021	-0-	346	1	10376	3	Y	995	992	0	3	8	16
							2	4	1095	9							
02	13524	X	8112	-0-	-5412	-0-	252	1	7181	3	Y	615	572	0	42	1	11
							2	4	677	9			6	8			
*03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
*04	29623	X	29623	-0-	-0-	-0-	706	1	26515	3	Y	2178	2089	0	33	1	55
							6	4	2396	9			1	8			
*05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	363	1	16033	3	Y	1290	1316	0	1	1	18
							4	4	1419	9			10	8			

PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32085	X	9843	-0-	-22242	-0-	257	1	8527	3	Y	961	838	0	133	1	16
							2	4	1057	9			3	8			
01	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	341	1	10232	3	Y	1163	1120	0	38	8	21
							2	4	1279	9							
02	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	257	1	7334	3	Y	761	678	0	49	1	16
							2	4	837	9			39	8			
*03	3038	X	1607	-0-	-1431	-0-	45	1	1410	3	Y	138	149	0	1	1	3
							152	9					1	8			
*04	14937	X	14937	-0-	-0-	-0-	352	1	13205	3	Y	1253	1201	0	19	1	32
							2	4	1378	9			4	8			
*05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	200	1	8841	3	Y	804	818	0	6	8	12
							2	4	884	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	239	1	7933	3	Y	325	284	0	45	1	5
							2	4	358	9							
01	8339	X	6908	-0-	-1431	-0-	210	1	6272	3	Y	385	382	0	1	8	7
							2	4	424	9							
02	9044	X	4205	-0-	-4839	-0-	135	1	3858	3	Y	193	180	0	14	1	4
							212	9					2	8			
*03	10013	X	1282	-0-	-8731	-0-	38	1	1180	3	Y	58	61	0			1
							64	9									
*04	8340	X	1199	-0-	-7141	-0-	30	1	1110	3	Y	54	52	0	1	1	2
							59	9									
05	8525	X	4068	-0-	-4457	-0-	86	1	3791	3	Y	174	172	0	1	8	3
							191	9									

PILONCILLO WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9610	X	8289	-0-	-1321	-0-	213	1	7059	3	Y	923	804	0	128	1	12
							2	4	1015	9							
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	192	1	5760	3	Y	884	879	0	3	8	14
							2	4	972	9							
02	5544	X	3219	-0-	-2325	-0-	94	1	2693	3	Y	393	370	0	27	1	6
							432	9					4	8			
*03	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	265	1	8362	3	Y	1171	1149	0	6	1	18
							2	4	1288	9			4	8			
*04	5940	X	4734	-0-	-1206	-0-	107	1	4034	3	Y	539	537	0	8	1	12
							593	9									
05	6138	X	5222	-0-	-916	-0-	101	1	4487	3	Y	576	579	0	4	8	5
							634	9									

PILONCILLO WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		82537	-0-	82537	279078	2260	1	74922	3	Y	4855	4310	0	686	1	69
							14	4	5341	9							
01	339706	X	60628	-0-	-279078	-0-	1824	1	54650	3	Y	3765	3757	0	13	8	64
							12	4	4142	9							
02	168616	X	47064	-0-	-121552	-0-	1490	1	42414	3	Y	2864	2650	0	192	1	59
							10	4	3150	9			27	8			
*03	186682	X	77975	-0-	-108707	-0-	2240	1	70616	3	Y	4639	4580	0	22	1	79
							16	4	5103	9			17	8			
*04	180660	X	70320	-0-	-110340	-0-	1706	1	64113	3	Y	4083	3989	0	63	1	108
							10	4	4491	9			2	8			
*05	186682	X	61722	-0-	-124960	-0-	1282	1	56609	3	Y	3472	3499	0	1	1	53
							12	4	3819	9			27	8			

PILONCILLO WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	54222	X	54222	-0-	-0-	-0-	1441	1	47770	3	Y	4546	3971	0	632	1	67
							10	4	5001	9							
01	52258	X	52258	-0-	-0-	-0-	1552	1	46497	3	Y	3815	3802	0	13	8	67
							12	4	4197	9							
02	46452	X	44864	-0-	-1588	-0-	1413	1	40206	3	Y	2941	2720	0	198	1	63
							10	4	3235	9			27	8			
*03	51429	X	44160	-0-	-7269	-0-	1258	1	39682	3	Y	2918	2905	0	14	1	51
							10	4	3210	9			11	8			
*04	49770	X	38336	-0-	-11434	-0-	919	1	34532	3	Y	2617	2556	0	40	1	70
							6	4	2879	9			2	8			
05	51429	X	34947	-0-	-16482	-0-	714	1	31529	3	Y	2453	2465	0	1	1	38
							6	4	2698	9			19	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 26HX RRCID -> 272299 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	14B2 EXT	17225	-0-	17225	17225	553	1	15714	3	N	867	775	0	56	1	18
						4	4	954	9			18	8			
*03	14B2 EXT	103276	-0-	103276	120501	2934	1	92533	3	N	7079	6917	0	34	1	121
						22	4	7787	9			25	8			
*04	211410 X	90909	-0-	-120501	-0-	2184	1	82078	3	N	6030	5895	0	93	1	159
						14	4	6633	9			4	8			
05	94488 X	86083	-0-	-8405	-0-	1771	1	78229	3	N	5517	5549	0	2	1	83
						14	4	6069	9			42	8			

PILONCILLO WELL #: D 25HE RRCID -> 272786 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 W	92591	-0-	92591	111463	2396	1	79468	3	Y	9737	8324	0	1323	1	132
						16	4	10711	9			1	8			
01	0 W	107717	-0-	107717	219180	3060	1	91656	3	Y	11801	11700	0	39	8	194
						20	4	12981	9							
02	300817 X	81637	-0-	-219180	-0-	2446	1	69613	3	Y	8691	8044	0	584	1	176
						18	4	9560	9			81	8			
*03	81840 X	77317	-0-	-4523	-0-	2100	1	66240	3	Y	8146	8115	0	39	1	138
						16	4	8961	9			30	8			
*04	79200 X	71836	-0-	-7364	-0-	1697	1	63781	3	Y	5771	5665	0	89	1	152
						10	4	6348	9			3	8			
05	81840 X	61742	-0-	-20098	-0-	1246	1	54991	3	Y	4997	5034	0	2	1	75
						8	4	5497	9			38	8			

PILONCILLO WELL #: D 25HF RRCID -> 272788 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	79558	-0-	79558	97421	2068	1	68606	3	Y	8064	6900	0	1097	1	109
						14	4	8870	9			1	8			
01	SHUT IN	75846	-0-	75846	173267	2163	1	64790	3	Y	8072	8022	0	27	8	132
						14	4	8879	9							
02	230410 X	57143	-0-	-173267	-0-	1719	1	48924	3	Y	5896	5458	0	397	1	118
						14	4	6486	9			55	8			
*03	81468 X	45384	-0-	-36084	-0-	1238	1	39031	3	Y	4641	4643	0	22	1	77
						10	4	5105	9			17	8			
*04	78840 X	31277	-0-	-47563	-0-	732	1	27513	3	Y	2751	2713	0	43	1	70
						6	4	3026	9			2	8			
05	79546 X	37008	-0-	-42538	-0-	741	1	32716	3	Y	3223	3223	0	1	1	44
						6	4	3545	9			25	8			

PILONCILLO WELL #: F 2V RRCID -> 272797 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 3015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 2982 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 3019 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 275115 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 3004 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HE RRCID -> 275117 COMPL. DATE 12/24/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 17HC RRCID -> 275123 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 2989 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 17HB RRCID -> 275124 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HX RRCID -> 275164 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 3038 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 3032 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 3035 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 3076 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 3036 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 3092 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

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

PILONCILLO WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	91660	-0-	91660	153263	2466	1	81791	3	Y	6715	5806	0	924	1	95
						16	4	7387	9			4	8			
01	SHUT IN	80557	-0-	80557	233820	2382	1	71337	3	Y	6202	6171	0	21	8	105
						16	4	6822	9							
02	281296 X	47476	-0-	-233820	-0-	1437	1	40917	3	Y	4647	4300	0	311	1	98
						10	4	5112	9			43	8			
*03	97960 X	65831	-0-	-32129	-0-	1885	1	59423	3	Y	4101	4091	0	20	1	73
						12	4	4511	9			15	8			
*04	94800 X	55615	-0-	-39185	-0-	1333	1	50092	3	Y	3802	3712	0	58	1	103
						8	4	4182	9			2	8			
*05	97960 X	51982	-0-	-45978	-0-	1038	1	45832	3	Y	4640	4634	0	2	1	72
						8	4	5104	9			35	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SN OPERATING, LLC //CONT.// 797110

PILONCILLO WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		104866	-0-	104866	150081	2784	1	92329	3	Y	8849	7602	0	1209	1	120
							19	4	9734	9			1	8			
01	0		119691	-0-	119691	269772	3490	1	104521	3	Y	10598	10509	0	35	8	174
							22	4	11658	9							
02	358742	X	88970	-0-	-269772	-0-	2734	1	77825	3	Y	7626	7067	0	507	1	155
							22	4	8389	9			71	8			
*03	90675	X	83544	-0-	-7131	-0-	2327	1	73398	3	Y	7094	7068	0	34	1	121
							16	4	7803	9			26	8			
*04	87750	X	73465	-0-	-14285	-0-	1724	1	64803	3	Y	6298	6155	0	97	1	163
							10	4	6928	9			4	8			
*05	90675	X	89018	-0-	-1657	-0-	1782	1	78689	3	Y	7757	7745	0	3	1	113
							14	4	8533	9			59	8			

PILONCILLO WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		105996	-0-	105996	126292	2812	1	93244	3	Y	9019	7709	0	1225	1	123
							19	4	9921	9			2	8			
01	0		129001	-0-	129001	255293	3762	1	112664	3	Y	11410	11306	0	38	8	189
							24	4	12551	9							
02	383387	X	128094	-0-	-255293	-0-	3937	1	112040	3	Y	10988	10117	0	734	1	225
							30	4	12087	9			101	8			
*03	132619	X	132619	-0-	-0-	-0-	3755	1	118444	3	Y	9447	9429	0	46	1	162
							28	4	10392	9			35	8			
*04	116834	X	116834	-0-	-0-	-0-	2795	1	105065	3	Y	8142	7961	0	125	1	213
							18	4	8956	9			5	8			
*05	109027	X	59876	-0-	-49151	-0-	1225	1	54094	3	Y	4135	4252	0	2	1	61
							8	4	4549	9			33	8			

PILONCILLO WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0		35756	-0-	35756	35756	1106	1	31483	3	N	2872	2589	0	189	1	56
							8	4	3159	9			38	8			
*03	0		93612	-0-	93612	129368	2610	1	82315	3	N	7881	7739	0	38	1	132
							18	4	8669	9			28	8			
*04	0		73476	-0-	73476	202844	1732	1	65097	3	N	6034	5911	0	93	1	158
							10	4	6637	9			4	8			
05	94426	X	NO RPT	-0-	-94426	108418					N	NO RPT					158

PILONCILLO WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		35459	-0-	35459	35459	934	1	30980	3	Y	3217	2727	0	434	1	45
							6	4	3539	9			11	8			
*01	159639	X	124180	-0-	-35459	-0-	3621	1	108437	3	Y	10998	10823	0	37	8	183
							24	4	12098	9							
*02	143386	X	143386	-0-	-0-	-0-	4410	1	125490	3	Y	12231	11235	0	817	1	249
							32	4	13454	9			113	8			
*03	126054	X	126054	-0-	-0-	-0-	3534	1	111444	3	Y	10045	10036	0	48	1	173
							26	4	11050	9			37	8			
*04	91262	X	91262	-0-	-0-	-0-	2160	1	81200	3	Y	7171	7040	0	111	1	189
							14	4	7888	9			4	8			
*05	77214	X	77214	-0-	-0-	-0-	1545	1	68231	3	Y	6751	6786	0	3	1	99
							12	4	7426	9			52	8			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
LIGHT RANCH WELL #: 345H RRCID -> 267203 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5394	X	4898	-0-	-496	-0-	4459	3	439	9	Y	399	408	0			46
01	5332	X	5016	-0-	-316	-0-	4339	3	677	9	Y	615	617	0			44
02	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4274	3	587	9	Y	534	526	0			52
03	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	5025	3	571	9	Y	519	517	0			54
*04	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	4507	3	741	9	Y	674	671	0			57
05	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					57

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
12	3503	X	2251	-0-	-1252	-0-	1912	2	339	9	N	308	365	1			277
01	3503	X	2444	-0-	-1059	-0-	1928	2	516	9	N	469	195	1			551
02	3164	X	2125	-0-	-1039	-0-	1777	2	348	9	N	316	583	1			284
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	2200	2	383	9	N	348	196	1			436
04	2370	X	2355	-0-	-15	-0-	2211	2	144	9	N	131	193	1			374
05	2449	X	2432	-0-	-17	-0-	2225	2	207	9	N	188	161	1			401

BRISCOE RANCH (OLMOS) 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CRIMSON ENERGY PTNRS III, L.L.C. 189975
BRISCOE "B" WELL #: 7 RRCID -> 227625 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4826 - 4876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/02/2014 - PLUGGED 08/02/14

ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 213469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4516 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	160	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	620	-0-	-310	-0-	25	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	434	-0-	-238	-0-	101	1	333	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	418	-0-	-481	-0-	51	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	216	1	575	3	Y	-0-					-0-
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	242	1	518	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 213470 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4858 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	14	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	118	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 216436 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4483 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	221	1	1019	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	558	-0-	-341	-0-	23	1	535	3	Y	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	231	1	761	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	125	1	898	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	222	1	476	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	271	1	1248	3	N	-0-					-0-
01	1457 N	1393	-0-	-64	-0-	56	1	1337	3	N	-0-					-0-
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	298	1	983	3	N	-0-					-0-
03	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	189	1	1223	3	N	26	14	1			12
						29	9									
04	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	359	1	957	3	N	28	10	1			30
						31	9									
*05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	495	1	1061	3	N	26	14	1			42
						29	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

BRISCOE (5140) WELL #: 8010 RRCID -> 220888 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4508 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	74	1	341	3	N	29					103
						32	9									
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	33					136
						36	9									
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	32	33	1			135
						35	9									
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	N	35	96	1			74
						39	9									
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	131	1	350	3	N	30	27	1			77
						33	9									
*05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	143	1	305	3	N	25	25	1			77
						28	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8009 RRCID -> 221242 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4793 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	553	-0-	-656	-0-	99	1	454	3	N	-0-					458
01	992	N	475	-0-	-517	-0-	19	1	456	3	N	-0-					458
02	784	N	513	-0-	-271	-0-	119	1	394	3	N	-0-					458
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	84	1	604	3	N	-0-					458
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	204	1	544	3	N	-0-					458
*05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	311	1	665	3	N	-0-					458

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 42 RRCID -> 221505 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	83	1	382	3	N	-0-					42
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	16	1	372	3	N	-0-					42
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	83	1	274	3	N	-0-					42
03	465	N	310	-0-	-155	-0-	38	1	272	3	N	-0-					42
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	114	1	304	3	N	-0-					42
*05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	266	1	571	3	N	-0-					42

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 41 RRCID -> 221539 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4670 - 4677

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844

12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	144	1	662	3	N	-0-					-0-
01	682	N	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	162	1	535	3	N	-0-					-0-
03	806	N	744	-0-	-62	-0-	91	1	653	3	N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	254	1	676	3	N	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	281	1	602	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "E" WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520

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

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418

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

BRISCOE (5140) WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328

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

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 46 RRCID -> 229814 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, CHIP "A" WELL #: 45 RRCID -> 229815 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	763	-0-	763	763	208	1	555	3	N	-0-					99
05	14B2	EXT	780	-0-	780	1543	248	1	532	3	N	-0-					99

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 56 RRCID -> 229956 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	204	1	943	3	N	-0-				154
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	41	1	967	3	N	-0-				154
02	1036	N	729	-0-	-307	-0-	170	1	559	3	N	-0-				154
03	1147	N	667	-0-	-480	-0-	82	1	585	3	N	-0-				154
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	453	1	1206	3	N	-0-				154
*05	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	543	1	1162	3	N	-0-				154

BRISCOE, DOLPH "D" WELL #: 50 RRCID -> 230414 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656

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

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 65 RRCID -> 231970 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

12	1023	N	495	-0-	-528	-0-	88	1	407	3	N	-0-				-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	37	1	883	3	N	-0-				-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	1033	3	N	-0-				-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	180	1	1288	3	N	-0-				-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	556	1	1481	3	N	-0-				-0-
*05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	676	1	1449	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	78	1	358	3	N	-0-				-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	18	1	428	3	N	-0-				-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	122	1	401	3	N	-0-				-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-				-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	149	1	398	3	N	-0-				-0-
05	589	N	570	-0-	-19	-0-	181	1	389	3	N	-0-				-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

12	248	N	160	-0-	-88	-0-	29	1	131	3	N	-0-				-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	N	-0-				-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	44	1	147	3	N	-0-				-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-				-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	60	1	160	3	N	-0-				-0-
*05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	88	1	187	3	N	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8037 RRCID -> 232739 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8036 RRCID -> 232741 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454

12	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	479	1	2207	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	103	1	2439	3	N	-0-					-0-
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	595	1	1960	3	N	-0-					-0-
03	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	322	1	2305	3	N	-0-					-0-
04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	751	1	1999	3	N	-0-					-0-
*05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	905	1	1939	3	N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	77	1	357	3	N	-0-					855
01	434	N	357	-0-	-77	-0-	15	1	342	3	N	-0-					855
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	94	1	309	3	N	-0-					855
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	49	1	354	3	N	-0-					855
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	110	1	293	3	N	-0-					855
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	128	1	275	3	N	-0-					855

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	12	1	40	3	N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					82

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 44 RRCID -> 241882 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 4950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	199	1	917	3	N	70	39	1			279
							77	9									
01	1178	N	954	-0-	-224	-0-	36	1	848	3	N	64					343
							70	9									
02	1092	N	1086	-0-	-6	-0-	238	1	785	3	N	57	110	1			290
							63	9									
03	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	133	1	859	3	N	75	72	1			293
							83	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	262	1	699	3	N	53	98	1			248
							58	9									
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	301	1	645	3	N	64	32	1			280
							70	9									

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8046 RRCID -> 241898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670

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

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	19	1	87	3	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	41	1	135	3	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	27	1	196	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	69	1	183	3	N	-0-					-0-
*05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	91	1	195	3	N	-0-					-0-

BRISCOE, DOLPH B WELL #: 68 RRCID -> 241924 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE, CHIP "B" WELL #: 47 RRCID -> 242022 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	238	1	1095	3	Y	224	214	1			169
						246	9									
01	1612 N	1132	-0-	-480	-0-	39	1	922	3	Y	155					324
						171	9									
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	289	1	951	3	Y	176	188	1			312
						194	9									
03	1581 N	1417	-0-	-164	-0-	162	1	1047	3	Y	189	383	1			118
						208	9									
04	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	330	1	879	3	Y	149	178	1			89
						164	9									
05	1581 N	1376	-0-	-205	-0-	380	1	814	3	Y	165					254
						182	9									

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 49 RRCID -> 243065 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4852 - 4920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	28	1	127	3	N	-0-					114
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5	1	119	3	N	-0-					114
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	36	1	119	3	N	-0-					114
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	N	-0-					114
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	42	1	113	3	N	-0-					114
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	45	1	95	3	N	-0-					114

BRISCOE, CHIP A WELL #: 69 RRCID -> 244932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4873 - 4979

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC //CONT.// 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 8050 RRCID -> 247629 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

12	3100 N	868	-0-	-2232	1723	155	1	713	3	N	-0-					-0-
01	2503 N	780	-0-	-1723	-0-	32	1	748	3	N	-0-					-0-
02	868 N	701	-0-	-167	-0-	163	1	538	3	N	-0-					-0-
03	868 N	726	-0-	-142	-0-	89	1	637	3	N	-0-					-0-
04	750 N	476	-0-	-274	-0-	130	1	346	3	N	-0-					-0-
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	278	1	596	3	N	-0-					-0-

SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 203H RRCID -> 269194 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3154 - 3164

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2015 - P&A 01/21/15

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURNS RANCH (BUDA) 13855 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
WRIGHT, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 144904 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8399 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/23/2014 - P&A 09/23/14

CAGE (ESCONDIDO) 14597 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RAM RIVER RESOURCES, INC. 689327
SHAMROCK-CAGE WELL #: 1089 RRCID -> 066569 COMPL. DATE 04/27/1976 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000086 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 1130 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAUNCH, B. C. WELL #: 10 RRCID -> 000088 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROTTER-HOWLING & HATTAWAY 871290
CLAUNCH, B. C. WELL #: 3 RRCID -> 000087 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 418 - 428

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
HOUSE, H. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 098627 COMPL. DATE 06/10/1979 TOTAL DEPTH 1125 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER WELL #: 1 RRCID -> 139851 COMPL. DATE 11/08/1991 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (COLE 1800) 15146 148 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, J. P. "A" WELL #: 9 RRCID -> 109909 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700) 15146 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
TEXAS, LES & CO. 846666
EBERT GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 094297 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836			N	NO RPT			-0-

CAMPANA, S.(QUEEN CITY 5900) 15146 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. -I- WELL #: 31 RRCID -> 090536 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B2	EXT	15	-0-	15	22	5	1	10	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	16	-0-	16	38	5	1	11	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	15	-0-	15	53	5	1	10	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
*04		53 R	-0-	-0-	-53	-0-					N	-0-					-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					281

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) 15146 629 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
MARTIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261832 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9994 - 10482

12		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					35
01	DLQ	G-10	4157	-0-	4157	4157	4146	2	11	9	N	10					45
02	DLQ	G-10	2816	-0-	2816	6973	2816	2			N	-0-					45
03	DLQ	G-10	1107	-0-	1107	8080	1105	2	2	9	N	2					47
04	DLQ	G-10	2727	-0-	2727	10807	2725	2	2	9	N	2					49
05		T. A.	2654	-0-	2654	13461	2652	2	2	9	N	2					51

P. KYNETTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264588 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10116 - 10138

12		35650 X	31862	-0-	-3788	-0-	31374	2	488	9	N	444	350	1			209
01	DLQ	G-10	30158	-0-	30158	30158	29682	2	476	9	N	433	525	1			117
02	DLQ	G-10	27449	-0-	27449	57607	27018	2	431	9	N	392	354	1			155
03	DLQ	G-10	30018	-0-	30018	87625	29581	2	437	9	N	397	363	1			189
04		116862 X	29237	-0-	-87625	-0-	28772	2	465	9	N	423	531	1			81
05		30070 X	29421	-0-	-649	-0-	29059	2	362	9	N	329	177	1			233

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

12		837 N	781	-0-	-56	-0-	187	1	594	2	N	-0-					-0-
01		775 N	631	-0-	-144	-0-	286	1	345	2	N	-0-					-0-
02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	405	1	368	2	N	-0-					-0-
03		873 N	873	-0-	-0-	-0-	438	1	435	2	N	-0-					-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	195	1	535	2	N	-0-					-0-
*05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	299	1	574	2	N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) 15146 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SIMRAY GP, LLC 784155
EDRINGTON, H. C. EST. "I" WELL #: 32 RRCID -> 088329 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11167 - 11212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4092 #	3445	-0-	-647	-0-	827	1	2618	2	N	-0-					164
01	4092 #	3272	-0-	-820	-0-	1483	1	1789	2	N	-0-					164
02	3108 #	3055	-0-	-53	-0-	1603	1	1452	2	N	-0-					164
03	3456 R	3456	-0-	-0-	-0-	1736	1	1720	2	N	-0-					164
04	3875 R	3875	-0-	-0-	-0-	1036	1	2839	2	N	-0-					164
*05	3839 R	3839	-0-	-0-	-0-	1313	1	2526	2	N	-0-					164

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

12	1984 #	1082	-0-	-902	-0-	264	1	800	2	N	16					104
						18	9									
01	1984 #	1940	-0-	-44	-0-	305	1	1507	2	N	116	12	1			208
						128	9									
02	1624 #	855	-0-	-769	-0-	789	3	66	9	N	60	143	1			125
03	1798 #	1316	-0-	-482	-0-	37	1	1157	2	N	111					236
						122	9									
04	1890 #	1069	-0-	-821	-0-	76	1	940	2	N	48					284
						53	9									
*05	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					284

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

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

JAMEX, INC. 429659
SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

12	4216 X	3716	-0-	-500	-0-	1209	1	2507	2	N	-0-					-0-
01	3596 X	3493	-0-	-103	-0-	1203	1	2290	2	N	-0-					-0-
02	3976 X	3288	-0-	-688	-0-	1110	1	2178	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	3928	-0-	-474	-0-	1225	1	2703	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	3311	-0-	-949	-0-	690	1	2621	2	N	-0-					-0-
05	3720 X	3396	-0-	-324	-0-	596	1	2800	2	N	-0-					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 260477 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 1324 - 1510

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1500) 15146 785 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 29 RRCID -> 121180 COMPL. DATE 04/30/1986 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 1487 - 1497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO 4 O/A WELL #: 7 RRCID -> 132133 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 3009 PERF. 1490 - 1502

12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	324	1	982	2	N	16					104
						18	9									
01	1085 N	781	-0-	-304	-0-	131	1	650	2	N	-0-	103	1			1
02	980 N	661	-0-	-319	-0-	660	2	1	9	N	1	1	1			1
03	1085 N	973	-0-	-112	-0-	30	1	942	2	N	1					2
						1	9									
*04	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	2	N	-0-					2
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	14					83
						15	9									
01	62 N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-	56	1			27
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1	17	1			11
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

OILTON RESOURCES, INC. 621012
SCHOELLER, KATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 135805 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 1630 - 1635

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

TRIUM, LTD. 871159
DRIGGS, R. P. WELL #: 10 RRCID -> 135800 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1594 - 1626

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH (1700) 15146 925 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ATLAS OPERATING LLC 036587
KYNETTE, P. WELL #: 9 RRCID -> 157630 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 1712 - 1718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1003 RRCID -> 164371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2465 - 3280

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	-0-			-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	20 1	312 2	N	-0-			-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21 1	326 2	N	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	23 1	364 2	N	-0-			-0-
04	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6 1	99 2	N	-0-			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

12	93 N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	N	-0-			-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	6 1	90 2	N	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-			-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7 1	105 2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-			-0-
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 5 RRCID -> 077558 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3046 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 8 RRCID -> 085380 COMPL. DATE 11/13/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2309 - 3347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	2	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-					-0-
05	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANERO, N. (CANYON) 15156 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
PENWELL ENERGY, INC. 652943
MOODY WELL #: 1C RRCID -> 146202 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 3680 PERF. 3513 - 3533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARON RANCH (1300) 15840 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CHALLENGER OIL INC 152379
CARON WELL #: 2 RRCID -> 125827 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 3708 PERF. 1293 - 1297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

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

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) 15906 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G.W. WELL #: 8 RRCID -> 265245 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 1600 - 1650

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

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) 15911 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
KYPO EAGLE ONE SERVICES, LLC 479222
MORGAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 272524 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2790 - 3200

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

CATARINA, SW. (OLMOS) 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 110 RRCID -> 241733 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4824 - 4838

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 105 RRCID -> 241887 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4922 - 4942

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059872 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 5392 PERF. N/A

12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	79	1	247	3	Y	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	132	1	150	3	Y	-0-			-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	95	1	136	3	Y	-0-			-0-
03	341 N	276	-0-	-65	-0-	98	1	178	3	Y	-0-			-0-
04	270 N	219	-0-	-51	-0-	102	1	117	3	Y	-0-			-0-
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	110	1	142	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1208 RRCID -> 059990 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4853 - 5040

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-			-0-
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
05	6 N	4	-0-	-2	-0-	3	1	1	3	Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	13	1	39	3	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	31	1	36	3	Y	-0-			-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	43	1	61	3	Y	-0-			-0-
03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	26	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

GATES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 061257 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	248 N	148	-0-	-100	-0-	57	1	91	3	Y	-0-			1
01	248 X	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-			1
02	224 X	125	-0-	-99	-0-	43	1	82	3	Y	-0-			1
03	180 X	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-			1
04	150 X	124	-0-	-26	-0-	34	1	90	3	Y	-0-			1
05	155 X	119	-0-	-36	-0-	51	1	68	3	Y	-0-			1

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH "A" WELL #: 1217 RRCID -> 061989 COMPL. DATE 01/16/1975 TOTAL DEPTH 5402 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	93 N	17	-0-	-76	-0-	14	1	3	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1225 RRCID -> 063696 COMPL. DATE 07/27/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	155 N	148	-0-	-7	-0-	57	1	91	3	Y	-0-					5
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					5
02	196 N	121	-0-	-75	-0-	42	1	79	3	Y	-0-					5
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					5
04	150 N	72	-0-	-78	-0-	20	1	52	3	Y	-0-					5
*05	160 N	160	-0-	-0-	-0-	68	1	92	3	Y	-0-					5

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	24	1	77	3	Y	-0-					-0-
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	67	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	50	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	46	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	42	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	31	1	39	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2208 RRCID -> 065101 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

12	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
05	682 N	426	-0-	-256	-0-	341	1	85	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 065516 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 5276 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	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

12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	48	1	166	3	Y	-0-					-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	212	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	160	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	173	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	240 N	52	-0-	-188	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	165	1	83	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 071943 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

12	899 N	767	-0-	-132	-0-	294	1	473	3	Y	-0-					6
01	713 N	91	-0-	-622	-0-	91	3			Y	-0-					6
02	759 N	759	-0-	-0-	-0-	261	1	498	3	Y	-0-					6
03	775 N	207	-0-	-568	-0-	207	3			Y	-0-					6
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	72	1	188	3	Y	-0-					6
05	837 N	351	-0-	-486	-0-	150	1	201	3	Y	-0-					6

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	3	Y	-0-					4
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					4
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	35	1	66	3	Y	-0-					4
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					4
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	25	1	64	3	Y	-0-					4
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	48	1	65	3	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 075300 COMPL. DATE 01/05/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4986 - 5059

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1207 RRCID -> 076693 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4938 - 5054

12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3202 RRCID -> 084933 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4992 - 4998

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	236	-0-	-214	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3217 RRCID -> 099402 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 4914

12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
04	210 N	86	-0-	-124	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	186 N	115	-0-	-71	-0-	92	1	23	3	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2063 RRCID -> 113640 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 4728 - 4770

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - P&A 02/20/15

GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 1030 RRCID -> 191282 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4746 - 4762

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

GATES RANCH "A" WELL #: 5208 RRCID -> 204706 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4852 - 4886

12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	345	1	87	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

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-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

12	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	187	1	2114	3	N	16				43
							18	9								
01	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	145	1	2113	3	N	-0-				43
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	148	1	1657	3	N	-0-				43
03	1488	N	638	-0-	-850	-0-	58	1	580	3	N	-0-				43
04	1440	N	490	-0-	-950	-0-	32	1	458	3	N	-0-				43
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				43

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				40
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-				40
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7

GATES O TR2 WELL #: 4 RRCID -> 272850 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 057980 COMPL. DATE 12/28/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 058299 COMPL. DATE 02/27/1974 TOTAL DEPTH 5262 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 058856 COMPL. DATE 06/18/1974 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4812 - 5081

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 058985 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 060134 COMPL. DATE 11/07/1974 TOTAL DEPTH 5227 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060431 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 060455 COMPL. DATE 12/26/1974 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 064991 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 5210 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 066319 COMPL. DATE 03/06/1976 TOTAL DEPTH 5214 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2015 - PLUGGED 02/24/15

BRISCOE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 067553 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 068477 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 071261 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 4887 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 22 RRCID -> 077560 COMPL. DATE 05/18/1978 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 4790 - 4822

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19

BRISCOE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 077561 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 4810 - 4828

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 077756 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4738 - 4768

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 078219 COMPL. DATE 06/30/1978 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4774 - 4908

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BRISCOE RANCH WELL #: 25 RRCID -> 083966 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4846 - 4855

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

BRISCOE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 084358 COMPL. DATE 08/20/1979 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 4732 - 4799

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

BRISCOE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 085723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4752 - 4782

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

BRISCOE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 087359 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4760 - 4824

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2015 - PLUGGED 02/19/15

BRISCOE RANCH WELL #: 29 RRCID -> 087477 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4798 - 4830

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16

BRISCOE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 089836 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4952 - 4960

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			14

BRISCOE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 090534 COMPL. DATE 08/29/1980 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4710 - 4786

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

BRISCOE RANCH WELL #: 33 RRCID -> 091510 COMPL. DATE 12/20/1980 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4702 - 4772

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH WELL #: 34 RRCID -> 169827 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4792 - 4851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			18

BRISCOE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 206695 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4746 - 4821

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

BRISCOE RANCH WELL #: 38 RRCID -> 208365 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5106 - 5229

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 129 RRCID -> 064036 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

BRISCOE -A- WELL #: 530 RRCID -> 215189 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 4736 - 4766

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

BRISCOE "A" WELL #: 429 RRCID -> 227628 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

U. S. OPERATING, INC. 875431
GATES RANCH "K" WELL #: 1222 RRCID -> 116524 COMPL. DATE 02/20/1985 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5303 - 5334

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "K-G" WELL #: 1207 RRCID -> 120940 COMPL. DATE 09/04/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4940 - 4947

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "K" WELL #: 1236 RRCID -> 127878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5127 - 5168

12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	3		Y	-0-			27
01	558 N	451	-0-	-107	-0-	451	3		Y	-0-			27
02	700 N	615	-0-	-85	-0-	615	3		Y	-0-			27
03	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3		Y	-0-			27
04	450 N	417	-0-	-33	-0-	417	3		Y	-0-			27
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-			27

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GATES RANCH WELL #: 2993 RRCID -> 184190 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5046 - 5167

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 212612 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5246 - 5300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1005 RRCID -> 249624 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 5173 - 5233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7034 RRCID -> 249629 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 4985 - 5043

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "A" WELL #: 730 RRCID -> 191886 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4735 - 4740

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			53

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 534 RRCID -> 130356 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5129 - 5283

12	310 N	21	-0-	-289	-0-	21 2		Y	-0-			4
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14 1	288 2	Y	-0-			4
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	17 1	354 2	Y	7	7 1		4
						8 9						
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	260 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
*04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	21 1	288 2	Y	4	3 1		5
						4 9						
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	46 1	598 2	Y	3	3 1		5
						3 9						

GATES RANCH B WELL #: 4035 RRCID -> 139168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5154 - 5166

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY) //CONT.// 16340 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GATES RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 169828 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5227 - 5252

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

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

12	310 #	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4
01	321 R	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					4
02	357 R	357	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	7	7	1			4
						8	9									
03	391 R	391	-0-	-0-	-0-	27	1	358	2	Y	5	3	1			6
						6	9									
*04	527 R	527	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	6	4	1			8
						7	9									
05	403 #	372	-0-	-31	-0-	26	1	344	2	Y	2	5	1			5
						2	9									

PETTY, O.S. WELL #: 76 RRCID -> 138735 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5446 - 5658

12	930 #	27	-0-	-903	-0-	27	2			Y	-0-					13
01	930 #	307	-0-	-623	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					13
02	840 #	813	-0-	-27	-0-	37	1	759	2	Y	15	19	1			9
						17	9									
03	930 #	674	-0-	-256	-0-	46	1	618	2	Y	9	8	1			10
						10	9									
*04	722 R	722	-0-	-0-	-0-	48	1	664	2	Y	9	7	1			12
						10	9									
*05	915 R	915	-0-	-0-	-0-	65	1	844	2	Y	5	7	1			10
						6	9									

PETTY, O.S. WELL #: 806 RRCID -> 271301 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5575 - 5618

12	0	22	-0-	22	1015	22	2			Y	-0-					4
01	14B DENY	323	-0-	323	1338	15	1	308	2	Y	-0-					4
02	0	635	-0-	635	1973	29	1	593	2	Y	12	9	1			7
						13	9									
03	0	516	-0-	516	2489	35	1	473	2	Y	7	6	1			8
						8	9									
*04	0	522	-0-	522	3011	34	1	481	2	Y	6	5	1			9
						7	9									
*05	0	912	-0-	912	3923	65	1	841	2	Y	5	5	1			9
						6	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
BRISCOE (5140) WELL #: 1 RRCID -> 216202 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4992 - 5043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	252	3	N	26	14	1			12
							29	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	80	1	212	3	N	28	10	1			30
							31	9									
*05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	83	1	179	3	N	26	14	1			42
							29	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

12	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2031 RRCID -> 078970 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5353 - 5448

12	403	N	336	-0-	-67	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 3031 RRCID -> 079444 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5247 - 5532

12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1030 RRCID -> 080747 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5320 - 5352

12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	105	-0-	-225	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	74	-0-	-236	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

12	899	N	673	-0-	-226	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
01	806	N	165	-0-	-641	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
02	1092	N	721	-0-	-371	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-
*04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
*05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

12	79863 X	79863	-0-	-0-	-0-	74609	3	5254	9	N	4776	5016	1	8	8	355
01	75251 X	75251	-0-	-0-	-0-	989	1	69623	3	N	4217	4043	1	5	8	524
						4639	9									
02	52048 X	52048	-0-	-0-	-0-	863	1	48245	3	N	2673	2859	1			338
						2940	9									
03	75488 X	75488	-0-	-0-	-0-	1182	1	70333	3	N	3612	3312	1	1	8	637
						3973	9									
*04	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	1832	1	73141	3	N	3626	3670	1			593
						3989	9									
*05	90434 X	90434	-0-	-0-	-0-	1849	1	84603	3	N	3620	3459	1			754
						3982	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

12	0	673	-0-	673	43408	673	3			N	-0-	57
01	43629 X	221	-0-	-43408	-0-	3	1	218	3	N	-0-	57
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
03	990 X	990	-0-	-0-	-0-	16	1	968	3	N	5	62
						6	9					
*04	1077 X	1077	-0-	-0-	-0-	26	1	1045	3	N	5	67
						6	9					
*05	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	22	1	1007	3	N	-0-	67

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 430 RRCID -> 077379 COMPL. DATE 04/21/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5270

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7

BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-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
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 207 RRCID -> 078527 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446

12	713 N	23	-0-	-690	-0-	16	2	7	9	Y	6	6	8			10
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					10
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	4	12	1			2
						4	9									
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	186	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
*04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	4	2	1			5
						4	9									
*05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	65	1	847	2	Y	4	3	1			6
						4	9									

PETTY, O. S. WELL #: 407 RRCID -> 085935 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540

12	651 N	19	-0-	-632	-0-	19	2			Y	-0-					10
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					10
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	15	16	1			9
						17	9									
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	701	2	Y	10	8	1			11
						11	9									
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	Y	9	8	1			12
						10	9									
05	632 N	335	-0-	-297	-0-	24	1	310	2	Y	1	7	1			6
						1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 607 RRCID -> 086071 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330

12	279 N	15	-0-	-264	-0-	15	2			Y	-0-					7
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					7
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
						12	9									
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	Y	8	6	1			8
						9	9									
*04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	502	2	Y	7	6	1			9
						8	9									
*05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
						1	9									

PETTY, O. S. WELL #: 208 RRCID -> 095343 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567

12	589 N	22	-0-	-567	-0-	22	2			Y	-0-					7
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					7
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	11	12	1			6
						12	9									
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	8	6	1			8
						9	9									
*04	687 N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	632	2	Y	9	6	1			11
						10	9									
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	48	1	622	2	Y	4	7	1			8
						4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. "A" WELL #: 2035 RRCID -> 098628 COMPL. DATE 01/24/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5635 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	24	-0-	-689	-0-	24	2			Y	-0-					10
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					10
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	529	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	47	1	651	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
05	682	N	375	-0-	-307	-0-	27	1	346	2	Y	2	7	1			6
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 109 RRCID -> 111166 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5421 - 5466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	22	-0-	-722	-0-	22	2			Y	-0-					10
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					10
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
*04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	Y	7	4	1			8
							8	9									
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	25	1	330	2	Y	2	5	1			5
							2	9									

PETTY, O. S. WELL #: 308 RRCID -> 111185 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5600 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					10
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	12	15	1			7
							13	9									
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	36	1	484	2	Y	7	6	1			8
							8	9									
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	471	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
*05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	7	5	1			11
							8	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 5035 RRCID -> 112835 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4985 - 5000

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

PETTY, O. S. WELL #: 204 RRCID -> 114012 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5478 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					2
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					2
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
*05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GATES RANCH B 1996 WELL #: 1 RRCID -> 114013 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5600 - 5752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 305A RRCID -> 114262 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5518 - 5622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310 N	24	-0-	-286	-0-	24	2			Y	-0-					4
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					4
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	10	8	1			6
						11	9									
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
*04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	Y	7	5	1			9
						8	9									
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	332	2	Y	2	5	1			6
						2	9									

GATES RANCH B 1996 WELL #: 2 RRCID -> 117042 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5592 - 5608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9027 RRCID -> 163106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5208 - 5254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248 N	13	-0-	-235	-0-	13	2			Y	-0-					18
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					18
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					18
03	176 N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					18
*04	300 N	207	-0-	-93	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					18
05	248 N	142	-0-	-106	-0-	10	1	132	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	11	-0-	-1260	-0-	11	2			Y	-0-					33
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					33
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	110	1	2272	2	Y	45	52	1			26
						50	9									
03	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	169	1	2289	2	Y	33	23	1			36
						36	9									
*04	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	161	1	2245	2	Y	30	25	1			41
						33	9									
*05	3100 N	3235	-0-	135	135	230	1	2987	2	Y	16	24	1			33
						18	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620 N	17	-0-	-603	-0-	17	2			Y	-0-					10
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					10
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	22	19	1			13
						24	9									
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	15	12	1			16
						17	9									
*04	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	71	1	989	2	Y	13	11	1			18
						14	9									
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	4	11	1			11
						4	9									

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	10	-0-	-455	-0-	10	2			Y	-0-					7
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	2	Y	-0-					7
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	548	2	Y	10	11	1			6
						11	9									
03	513 N	513	-0-	-0-	-0-	35	1	470	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
*04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	492	2	Y	7	5	1			9
						8	9									
05	434 N	323	-0-	-111	-0-	23	1	299	2	Y	1	5	1			5
						1	9									

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
12	465 N	15	-0-	-450	-0-	15	2			Y	-0-					7
01	DLQ G-10	344	-0-	344	344	16	1	328	2	Y	-0-					7
02	DLQ G-10	405	-0-	405	749	18	1	379	2	Y	7	10	1			4
						8	9									
03	1137 N	388	-0-	-749	-0-	26	1	355	2	Y	6	4	1			6
						7	9									
*04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	7	4	1			9
						8	9									
05	434 N	382	-0-	-52	-0-	27	1	354	2	Y	1	5	1			5
						1	9									

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "W" WELL #: 6032 RRCID -> 176245 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5478 - 5612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
12	558 N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					7
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					7
02	595 N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	556	2	Y	11	12	1			6
						12	9									
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	457	2	Y	7	6	1			7
						8	9									
*04	611 N	611	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	8	5	1			10
						9	9									
*05	603 N	603	-0-	-0-	-0-	43	1	557	2	Y	3	6	1			7
						3	9									

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406

12	806 N	24	-0-	-782	-0-	24	2			Y	-0-					10
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					10
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1164	2	Y	23	19	1			14
						25	9									
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	76	1	1030	2	Y	14	12	1			16
						15	9									
*04	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	998	2	Y	13	11	1			18
						14	9									
05	1060 N	627	-0-	-433	-0-	45	1	579	2	Y	3	11	1			10
						3	9									

PETTY RANCH WELL #: 1008 RRCID -> 180621 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5345 - 5431

12	1054 N	12	-0-	-1042	-0-	12	2			Y	-0-					12
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					12
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	86	1	1767	2	Y	35	26	1			21
						39	9									
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	117	1	1579	2	Y	22	18	1			25
						24	9									
*04	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	110	1	1538	2	Y	20	17	1			28
						22	9									
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	65	1	841	2	Y	4	17	1			15
						4	9									

GATES RANCH "W" WELL #: 1234 RRCID -> 184189 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5222 - 5692

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1227 RRCID -> 184191 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5370 - 5384

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1206 RRCID -> 184778 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5563 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	93	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 404 RRCID -> 185060 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5578 - 5676

12	837	N	16	-0-	-821	-0-	16	2			Y	-0-					13
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					13
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	971	2	Y	18	20	1			11
							20	9									
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	12	10	1			13
							13	9									
*04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	58	1	810	2	Y	11	9	1			15
							12	9									
*05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	Y	5	9	1			11
							6	9									

PETTY RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 186008 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5320 - 5460

12	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			Y	-0-					7
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	Y	-0-					7
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	8	10	1			5
							9	9									
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	Y	6	3	1			7
							7	9									
*05	434	N	336	-0-	-98	-0-	24	1	310	2	Y	2	4	1			5
							2	9									

PETTY RANCH WELL #: 1035 RRCID -> 201492 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5588 - 5666

12	1054	N	11	-0-	-1043	-0-	11	2			Y	-0-					13
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					13
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	84	1	1728	2	Y	34	27	1			20
							37	9									
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	116	1	1570	2	Y	23	18	1			25
							25	9									
*04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1513	2	Y	20	17	1			28
							22	9									
*05	1674	N	922	-0-	-752	-0-	66	1	852	2	Y	4	16	1			16
							4	9									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1208 RRCID -> 206686 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5416 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	2			Y	-0-					7
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	-0-					7
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	Y	10	11	1			6
							11	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	515	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
*04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	636	2	Y	9	6	1			11
							10	9									
*05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	45	1	591	2	Y	3	7	1			7
							3	9									

PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	17	-0-	-758	-0-	17	2			Y	-0-					13
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					13
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	19	21	1			11
							21	9									
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	58	1	781	2	Y	11	10	1			12
							12	9									
*04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	58	1	804	2	Y	12	9	1			15
							13	9									
*05	961	N	889	-0-	-72	-0-	63	1	822	2	Y	4	9	1			10
							4	9									

GATES RANCH "B" WELL #: 9035 RRCID -> 213097 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5594 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

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

CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765

*06	660	N	463	-0-	-197	-0-	463	2	N	-0-			-0-
*07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2	N	-0-			-0-
*08	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2	N	-0-			-0-
*09	660	N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-			-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
*11	1020	N	392	-0-	-628	-0-	392	2	N	-0-			-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2	N	-0-			-0-
*01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
*02	504	N	308	-0-	-196	-0-	308	2	N	-0-			-0-
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-			-0-
*04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-			-0-
*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	N	-0-			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B) 17248 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214311 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4494 - 5290

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214314 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4522 - 5314

12	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3	N	-0-			292
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-			292
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3	N	-0-			292
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			292
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-			292
05	403	N	56	-0-	-347	-0-	56	3	N	-0-			292

CHARLOTTE, E. (OLMOS) 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 17 RRCID -> 214310 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5250 - 5290

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE, E. (OLMOS) //CONT.// 17249 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 6 RRCID -> 214312 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5222 - 5314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEROKEE (NAVARRO) 17466 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MILAM
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
EASTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 273924 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3602 - 3632

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHITTIM, W. (RODESSA 5500) 17875 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1132 RRCID -> 105229 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5481 - 5496

*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2014 - PLUGGED 07/31/14

LA PALOMA WELL #: 184 RRCID -> 144917 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5266 - 5276

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

CHITTIM (GEORGETOWN) 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. (115) WELL #: 7MJ RRCID -> 053971 COMPL. DATE 11/08/1972 TOTAL DEPTH 2845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	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

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 384 RRCID -> 151561 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2601 - 2802

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

LA PALOMA WELL #: 284 RRCID -> 151622 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 2727 - 2745

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2015 - PLUGGED 01/12/15

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE SANER WELL #: 3047 RRCID -> 193138 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660

*10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	104					209
*11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	101	150	1			160
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	101	152	1			109
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	104	124	1			89
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207	105	1			191
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	94	1			308
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	192					500
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	77					577

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 1187 RRCID -> 177494 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345

12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (4900) 17876 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JT RRCID -> 056202 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
01	868	N	741	-0-	-127	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	728	N	499	-0-	-229	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					55
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					55
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					55
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					55
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					55
05	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	672	N	599	-0-	-73	-0-	599	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 2130 RRCID -> 179623 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170	X	1280	-0-	-890	-0-	93	1	1187	2	N	-0-					45
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1685	2	N	-0-					45
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	84	1	1369	2	N	-0-					45
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1476	2	N	-0-					45
04	1710	N	1613	-0-	-97	-0-	90	1	1523	2	N	-0-					45
*05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1646	2	N	-0-					45

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	11	1	74	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	9	1	64	2	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	14	1	91	2	N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-					-0-
*05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	35	1	260	2	N	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	22	1	146	2	N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	30	1	209	2	N	-0-					-0-

CHITTIM (5100, NORTH) 17876 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 7101 RRCID -> 106499 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 5115 - 5124

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2015 - PLUGGED 01/07/15

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

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

CHITTIM (5550) 17876 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1311 RRCID -> 094677 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5524 - 5552

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

CHITTIM (5600) 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210

12	2 S	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	4 S	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
02	3 S	1	-0-	-2	-0-	1	2		N	-0-			-0-
03	2 S	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
04	4 S	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

12	93 S	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
01	62 S	58	-0-	-4	-0-	58	2		N	-0-			-0-
02	56 S	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-			-0-
03	64 S	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*04	68 S	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
05	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
01	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	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

12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					117
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					117
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					117
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					117
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					117
05	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

12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
01	868	N	690	-0-	-178	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	700	N	567	-0-	-133	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	656	2			N	-0-					-0-
05	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

12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393

12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
01	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
05	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

12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6					30
01	2139	X	1766	-0-	-373	-0-	1760	2	6	9	N	5					35
02	2100	X	1882	-0-	-218	-0-	1843	2	39	9	N	35	61	1			9
03	2325	X	2178	-0-	-147	-0-	2171	2	7	9	N	6					15
04	2250	X	2141	-0-	-109	-0-	2130	2	11	9	N	10					25
*05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					25

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA PALOMA WELL #: 172 RRCID -> 066184 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5816 PERF. 2620 - 2630

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14

LA PALOMA WELL #: 2132 RRCID -> 112421 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5094 - 5101

12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2014 - PLUGGED 12/01/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

12	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1422 RRCID -> 107054 COMPL. DATE 04/12/1982 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5056 - 5256

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

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

12	2077	N	1927	-0-	-150	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1685	-0-	-330	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
04	2460	N	1723	-0-	-737	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-

CHITTIM (7000 SLIGO) 17876 836 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
WRIGHT, TULETA CHITTIM WELL #: 5 L RRCID -> 030574 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7090 - 7186

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

CHITTIM (7100 PEARSALL) 17876 912 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1068 RRCID -> 265141 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 6180 - 7726

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - PLUGGED 01/29/15

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1139H RRCID -> 195706 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5483 PERF. 5693 - 9278

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/18/14

PALOMA WELL #: 3132 H RRCID -> 211947 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5664 - 9265

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2014 - PLUGGED 09/05/14

WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1421 RRCID -> 093061 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 5903 PERF. 5291 - 5311

12	527 X	164	-0-	-363	-0-	19	1	145	2	N	-0-					-0-
01	527 X	470	-0-	-57	-0-	59	1	411	2	N	-0-					-0-
02	476 X	242	-0-	-234	-0-	30	1	212	2	N	-0-					-0-
03	434 X	355	-0-	-79	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
04	450 X	355	-0-	-95	-0-	46	1	309	2	N	-0-					-0-
05	465 X	328	-0-	-137	-0-	41	1	287	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

12	155 N	58	-0-	-97	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	22	1	151	2	Y	-0-					-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	180 N	175	-0-	-5	-0-	23	1	152	2	Y	-0-					-0-
*05	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	153	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	150	-0-	-315	-0-	18	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	50	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	52	1	351	2	Y	-0-					-0-
*05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	52	1	368	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	308	-0-	-529	-0-	36	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	95	1	664	2	Y	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	103	1	726	2	Y	-0-					-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	107	1	715	2	Y	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	102	1	692	2	Y	-0-					-0-
*05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	124	-0-	-155	-0-	15	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	37	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	38	1	266	2	Y	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	45	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	37	1	258	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	163	-0-	-271	-0-	19	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	61	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	335	-0-	-85	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	50	1	334	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	377	-0-	-103	-0-	49	1	328	2	Y	-0-					-0-
*05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	49	1	344	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	189	-0-	-307	-0-	22	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	66	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	71	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	69	1	462	2	Y	-0-					-0-
*05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	66	1	464	2	Y	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2232	X	2062	-0-	-170	-0-	242	1	1820	2	N	-0-					-0-
01	2170	X	1449	-0-	-721	-0-	182	1	1267	2	N	-0-					-0-
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	254	1	1796	2	N	-0-					-0-
03	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	283	1	1890	2	N	-0-					-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	245	1	1655	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1434	-0-	-705	-0-	179	1	1255	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	200	1	1503	2	N	-0-					-0-
01	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	N	-0-					-0-
02	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	235	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	317	1	2120	2	N	-0-					-0-
04	1650 X	1645	-0-	-5	-0-	212	1	1433	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1852	-0-	-132	-0-	232	1	1620	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	289	1	2171	2	N	-0-					-0-
01	2449 X	2257	-0-	-192	-0-	283	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2212 X	1979	-0-	-233	-0-	245	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2449 X	2136	-0-	-313	-0-	278	1	1858	2	N	-0-					-0-
04	2370 X	2187	-0-	-183	-0-	282	1	1905	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	2371	-0-	-78	-0-	297	1	2074	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

12	992 X	962	-0-	-30	-0-	113	1	849	2	N	-0-					-0-
01	868 X	866	-0-	-2	-0-	109	1	757	2	N	-0-					-0-
02	784 X	782	-0-	-2	-0-	97	1	685	2	N	-0-					-0-
03	961 X	866	-0-	-95	-0-	113	1	753	2	N	-0-					-0-
04	952 X	952	-0-	-0-	-0-	123	1	829	2	N	-0-					-0-
05	3255 X	909	-0-	-2346	-0-	114	1	795	2	N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

12	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	234	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1891 X	1810	-0-	-81	-0-	227	1	1583	2	N	-0-					-0-
02	1708 X	1543	-0-	-165	-0-	191	1	1352	2	N	-0-					-0-
03	1984 X	1720	-0-	-264	-0-	224	1	1496	2	N	-0-					-0-
04	1920 X	1633	-0-	-287	-0-	211	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1984 X	1630	-0-	-354	-0-	204	1	1426	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

12	2077 X	1287	-0-	-790	-0-	145	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1984 X	1278	-0-	-706	-0-	148	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	1624 X	936	-0-	-688	-0-	117	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1674 X	1249	-0-	-425	-0-	149	1	1100	2	N	-0-					-0-
04	1620 X	1074	-0-	-546	-0-	142	1	932	2	N	-0-					-0-
*05	1820 X	1820	-0-	-0-	-0-	191	1	1629	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

12	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	248	1	1957	2	N	-0-					-0-
01	2077 X	2047	-0-	-30	-0-	237	1	1810	2	N	-0-					-0-
02	1876 X	1833	-0-	-43	-0-	229	1	1604	2	N	-0-					-0-
03	2201 X	2001	-0-	-200	-0-	239	1	1762	2	N	-0-					-0-
04	2130 X	1667	-0-	-463	-0-	221	1	1446	2	N	-0-					-0-
05	2201 X	1748	-0-	-453	-0-	183	1	1565	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733

12	1395 X	868	-0-	-527	-0-	102	1	766	2	N	-0-					-0-
01	1023 X	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	2	N	-0-					-0-
02	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	149	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	152	1	1017	2	N	-0-					-0-
04	983 X	983	-0-	-0-	-0-	127	1	856	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	898	-0-	-342	-0-	112	1	786	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	2041	-0-	-5	-0-	240	1	1801	2	N	-0-					-0-
01	2046 X	1923	-0-	-123	-0-	241	1	1682	2	N	-0-					-0-
02	1848 X	1651	-0-	-197	-0-	204	1	1447	2	N	-0-					-0-
03	2046 X	1824	-0-	-222	-0-	237	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	1980 X	1760	-0-	-220	-0-	227	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2046 X	1811	-0-	-235	-0-	227	1	1584	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462

12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	213	1	1600	2	N	-0-					-0-
01	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	206	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1540 X	1387	-0-	-153	-0-	172	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	1481	-0-	-317	-0-	193	1	1288	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1477	-0-	-263	-0-	191	1	1286	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1402	-0-	-396	-0-	175	1	1227	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

12	1126 X	1126	-0-	-0-	-0-	132	1	994	2	N	-0-					-0-
01	1054 X	1031	-0-	-23	-0-	129	1	902	2	N	-0-					-0-
02	1008 X	921	-0-	-87	-0-	114	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1116 X	1033	-0-	-83	-0-	134	1	899	2	N	-0-					-0-
04	1080 X	880	-0-	-200	-0-	114	1	766	2	N	-0-					-0-
05	1116 X	1088	-0-	-28	-0-	136	1	952	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

12	1555 X	1555	-0-	-0-	-0-	183	1	1372	2	N	-0-					-0-
01	1468 X	1468	-0-	-0-	-0-	184	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	1138	-0-	-178	-0-	141	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1550 X	1227	-0-	-323	-0-	160	1	1067	2	N	-0-					-0-
04	1500 X	1363	-0-	-137	-0-	176	1	1187	2	N	-0-					-0-
05	1550 X	1344	-0-	-206	-0-	168	1	1176	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

12	1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	210	1	1578	2	N	-0-					-0-
01	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	196	1	1368	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	1162	-0-	-154	-0-	144	1	1018	2	N	-0-					-0-
03	1798 X	971	-0-	-827	-0-	126	1	845	2	N	-0-					-0-
04	1740 X	1062	-0-	-678	-0-	137	1	925	2	N	-0-					-0-
05	1798 X	1199	-0-	-599	-0-	150	1	1049	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

12	2170 X	2067	-0-	-103	-0-	243	1	1824	2	N	-0-					-0-
01	2170 X	1806	-0-	-364	-0-	227	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1960 X	1429	-0-	-531	-0-	177	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	2077 X	1663	-0-	-414	-0-	216	1	1447	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1376	-0-	-634	-0-	178	1	1198	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1599	-0-	-478	-0-	200	1	1399	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

12	1891 X	1395	-0-	-496	-0-	164	1	1231	2	N	-0-					-0-
01	1736 X	1201	-0-	-535	-0-	151	1	1050	2	N	-0-					-0-
02	1316 X	964	-0-	-352	-0-	119	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1488 X	1021	-0-	-467	-0-	133	1	888	2	N	-0-					-0-
04	1440 X	1371	-0-	-69	-0-	177	1	1194	2	N	-0-					-0-
*05	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	282	1	1975	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	150	1	1130	2	N	-0-					-0-
01	1209 X	903	-0-	-306	-0-	113	1	790	2	N	-0-					-0-
02	1148 X	882	-0-	-266	-0-	109	1	773	2	N	-0-					-0-
03	1302 X	1052	-0-	-250	-0-	137	1	915	2	N	-0-					-0-
04	1260 X	1044	-0-	-216	-0-	135	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1271 X	1160	-0-	-111	-0-	145	1	1015	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

12	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	144	1	1081	2	N	-0-					-0-
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	146	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	128	1	903	2	N	-0-					-0-
03	1240 X	1157	-0-	-83	-0-	151	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1200 X	1105	-0-	-95	-0-	143	1	962	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	1141	-0-	-99	-0-	143	1	998	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	275	1	2069	2	N	-0-					-0-
01	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	284	1	1979	2	N	-0-					-0-
02	2072 X	1921	-0-	-151	-0-	238	1	1683	2	N	-0-					-0-
03	2356 X	2098	-0-	-258	-0-	273	1	1825	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	2076	-0-	-204	-0-	268	1	1808	2	N	-0-					-0-
05	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	244	1	1706	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

12	589 X	255	-0-	-334	-0-	30	1	225	2	N	-0-					-0-
01	465 X	256	-0-	-209	-0-	32	1	224	2	N	-0-					-0-
02	280 X	163	-0-	-117	-0-	20	1	143	2	N	-0-					-0-
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	51	1	339	2	N	-0-					-0-
04	669 X	669	-0-	-0-	-0-	86	1	583	2	N	-0-					-0-
*05	765 X	765	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

12	558 X	535	-0-	-23	-0-	63	1	472	2	N	-0-					-0-
01	503 X	503	-0-	-0-	-0-	63	1	440	2	N	-0-					-0-
02	504 X	394	-0-	-110	-0-	49	1	345	2	N	-0-					-0-
03	558 X	498	-0-	-60	-0-	65	1	433	2	N	-0-					-0-
04	540 X	465	-0-	-75	-0-	60	1	405	2	N	-0-					-0-
05	527 X	525	-0-	-2	-0-	66	1	459	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

12	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	245	1	1840	2	N	-0-					-0-
01	2015 X	1982	-0-	-33	-0-	249	1	1733	2	N	-0-					-0-
02	1820 X	1683	-0-	-137	-0-	208	1	1475	2	N	-0-					-0-
03	2077 X	1834	-0-	-243	-0-	239	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2010 X	1823	-0-	-187	-0-	235	1	1588	2	N	-0-					-0-
05	2077 X	1797	-0-	-280	-0-	225	1	1572	2	N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

12	1209 X	1092	-0-	-117	-0-	128	1	964	2	N	-0-					-0-
01	961 X	947	-0-	-14	-0-	119	1	828	2	N	-0-					-0-
02	1064 X	824	-0-	-240	-0-	102	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1178 X	945	-0-	-233	-0-	123	1	822	2	N	-0-					-0-
04	1140 X	954	-0-	-186	-0-	123	1	831	2	N	-0-					-0-
05	1085 X	985	-0-	-100	-0-	123	1	862	2	N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 X	2311	-0-	-14	-0-	271	1	2040	2	N	-0-			-0-
01	2201 X	2029	-0-	-172	-0-	255	1	1774	2	N	-0-			-0-
02	1988 X	1783	-0-	-205	-0-	221	1	1562	2	N	-0-			-0-
03	2325 X	616	-0-	-1709	-0-	80	1	536	2	N	-0-			-0-
04	2250 X	589	-0-	-1661	-0-	76	1	513	2	N	-0-			-0-
05	2325 X	1686	-0-	-639	-0-	211	1	1475	2	N	-0-			-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	-0-			-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	614	2	N	-0-			-0-
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	74	1	522	2	N	-0-			-0-
03	651 N	641	-0-	-10	-0-	77	1	564	2	N	-0-			-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	87	1	571	2	N	-0-			-0-
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	91	1	782	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

12	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	257	1	1932	2	N	-0-			-0-
01	2009 X	2009	-0-	-0-	-0-	252	1	1757	2	N	-0-			-0-
02	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	248	1	1758	2	N	-0-			-0-
03	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	226	1	1512	2	N	-0-			-0-
04	2130 X	2044	-0-	-86	-0-	264	1	1780	2	N	-0-			-0-
05	2201 X	1445	-0-	-756	-0-	181	1	1264	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

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

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

12	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	338	1	2553	2	N	-0-			-0-
01	2821 X	2679	-0-	-142	-0-	336	1	2343	2	N	-0-			-0-
02	2548 X	2280	-0-	-268	-0-	282	1	1998	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2503	-0-	-380	-0-	326	1	2177	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2289	-0-	-501	-0-	296	1	1993	2	N	-0-			-0-
05	2883 X	2603	-0-	-280	-0-	326	1	2277	2	N	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	N	-0-			-0-
01	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	316	1	2201	2	N	-0-			-0-
02	2212 X	2143	-0-	-69	-0-	265	1	1878	2	N	-0-			-0-
03	2666 X	2281	-0-	-385	-0-	297	1	1984	2	N	-0-			-0-
04	2580 X	2276	-0-	-304	-0-	294	1	1982	2	N	-0-			-0-
05	2666 X	2430	-0-	-236	-0-	304	1	2126	2	N	-0-			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
WAGNER OIL COMPANY 891175
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

*06	8400		9835	-0-	1435	16896	9835	2			N	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		9712	-0-	9712	26608	9712	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.		9912	-0-	9912	36520	9912	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.		8978	-0-	8978	45498	8978	2			N	-0-					-0-
*10	7336		9180	-0-	1844	47342	9180	2			N	-0-					-0-
*11	9570		7118	-0-	-2452	44890	7118	2			N	-0-					-0-
*12	9889		2499	-0-	-7390	37500	2499	2			N	-0-					-0-
*01	9889		615	-0-	-9274	28226	615	2			N	-0-					-0-
*02	8932		13	-0-	-8919	19307	13	2			N	-0-					-0-
*03	9889		15	-0-	-9874	9433	15	2			N	-0-					-0-
*04	9434	R	1	-0-	-9433	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					-0-

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

*06	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*07	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
*08	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*09	656	X	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
*11	930	X	598	-0-	-332	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*12	961	X	628	-0-	-333	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*01	868	X	527	-0-	-341	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*02	672	X	474	-0-	-198	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*03	496	X	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*04	360	X	223	-0-	-137	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799

12	299	R	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	9	N	10					152
01	248	#	228	-0-	-20	-0-	219	2	9	9	N	8					160
02	254	R	254	-0-	-0-	-0-	223	2	31	9	N	28	169	1			19
03	248	#	214	-0-	-34	-0-	207	2	7	9	N	6					25
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	342	2	3	9	N	3					28
05	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					28

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) //CONT.// 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. //CONT.// 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			96
01	403 #	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-			96
02	364 #	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-			96
03	403 #	306	-0-	-97	-0-	302	2	4	9	N	4			100
04	522 R	522	-0-	-0-	-0-	498	2	24	9	N	22			122
05	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			122

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

12	1519 N	1449	-0-	-70	-0-	127	1	1322	2	N	-0-			-0-
01	1581 N	505	-0-	-1076	-0-	505	2			N	-0-			-0-
02	1120 N	671	-0-	-449	-0-	22	1	649	2	N	-0-			-0-
03	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	83	1	1022	2	N	-0-			-0-
*04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	17	1	875	2	N	-0-			-0-
05	744 N	63	-0-	-681	-0-	8	1	55	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	319	1	3327	2	N	-0-			-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-			-0-
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	108	1	3267	2	N	-0-			-0-
03	2790 X	915	-0-	-1875	-0-	68	1	847	2	N	-0-			-0-
04	2700 X	652	-0-	-2048	-0-	12	1	640	2	N	-0-			-0-
05	2790 X	153	-0-	-2637	-0-	18	1	135	2	N	-0-			-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

12	186 N	135	-0-	-51	-0-	12	1	123	2	N	-0-			-0-
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-			-0-
03	124 N	68	-0-	-56	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
04	120 N	4	-0-	-116	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	248 N	39	-0-	-209	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	139	1	1455	2	N	-0-			-0-
01	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1516	2			N	-0-			-0-
02	1428 N	1396	-0-	-32	-0-	45	1	1351	2	N	-0-			-0-
03	1581 N	1213	-0-	-368	-0-	91	1	1122	2	N	-0-			-0-
04	1470 N	949	-0-	-521	-0-	18	1	931	2	N	-0-			-0-
05	1550 N	175	-0-	-1375	-0-	21	1	154	2	N	-0-			-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	102	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	811	-0-	-281	-0-	26	1	785	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	729	-0-	-449	-0-	55	1	674	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	893	-0-	-157	-0-	17	1	876	2	N	-0-					-0-
05	899	N	122	-0-	-777	-0-	14	1	108	2	N	-0-					-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
*04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-					-0-
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	24	1	64	2	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	21	1	78	2	N	-0-					-0-
03	155	N	14	-0-	-141	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	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
12	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	483	1	3161	2	N	-0-					-0-
01	6231	X	2317	-0-	-3914	-0-	639	1	1678	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2992	-0-	-1264	-0-	640	1	2352	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3008	-0-	-929	-0-	310	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2688	-0-	-1122	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	826	-0-	-2832	-0-	826	2			N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	18	1	48	2	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	6	20	1			7
							7	9									
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	312	1	817	2	N	-0-					7
02	1064	N	952	-0-	-112	-0-	204	1	748	2	N	-0-					7
03	837	N	585	-0-	-252	-0-	60	1	525	2	N	-0-					7
04	1080	N	169	-0-	-911	-0-	169	2			N	-0-					7
05	1054	N	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-					7

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	71	1	745	2	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	15	1	457	2	N	-0-					-0-
03	806	N	14	-0-	-792	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	61	1	455	2	N	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	190	2	N	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
04	180	N	33	-0-	-147	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

12	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	382	1	3988	2	N	-0-					-0-
01	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	47	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	203	1	2515	2	N	-0-					-0-
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	47	1	2473	2	N	-0-					-0-
05	992	X	376	-0-	-616	-0-	44	1	332	2	Y	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE (WILCOX 4100) 20336 625 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COOKE NO. 25 UNIT WELL #: 25 RRCID -> 205596 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4088 - 4093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186 #	14	-0-	-172	-0-	1	1	13	2	N	-0-					4
01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					4
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					N	23	18	1			9
03	248 #	43	-0-	-205	-0-	3	1	40	2	N	-0-					9
*04	117 R	117	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	N	-0-					9
05	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					9

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE, WEST (OLMOS) 20345 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LOIN ENERGY CORPORATION 506069
BELLOWS WELL #: 1 RRCID -> 249639 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6872 - 6938

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/06/2015 - P/A 05/06/15

COOKE RANCH (OLMOS) 20355 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAYSHORE EXPLORATION LLC 058833
COOKE WELL #: 1 RRCID -> 201484 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7918 - 7942

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
C. N. COOKE "B" UNIT WELL #: 28B RRCID -> 203301 COMPL. DATE 10/08/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7712 - 7914

12	8 N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

LORETTA WELL #: 1 RRCID -> 182450 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 2407 PERF. 2282 - 2295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1505	-0-	-76	-0-	1505	2		N	-0-			-0-
01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1136	-0-	-320	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
03	1519 N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2		N	-0-			-0-
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6301 RRCID -> 197359 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2017 - 2019

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154

12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693	2		N	-0-			-0-
01	713 N	679	-0-	-34	-0-	679	2		N	-0-			-0-
02	644 N	585	-0-	-59	-0-	585	2		N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2		N	-0-			-0-
*05	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010

12	992 N	974	-0-	-18	-0-	974	2		N	-0-			-0-
01	992 N	916	-0-	-76	-0-	916	2		N	-0-			-0-
02	896 N	714	-0-	-182	-0-	714	2		N	-0-			-0-
03	961 N	890	-0-	-71	-0-	890	2		N	-0-			-0-
04	900 N	838	-0-	-62	-0-	838	2		N	-0-			-0-
*05	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136

12	1116 N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1034	-0-	-82	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
02	980 N	872	-0-	-108	-0-	872	2		N	-0-			-0-
03	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
*05	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377

12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2		N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478	2		N	-0-			-0-
02	420 N	174	-0-	-246	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	2		N	-0-			-0-
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2		N	-0-			-0-
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2		N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6304 RRCID -> 206725 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2360 PERF. 2193 - 2219

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4702 RRCID -> 229940 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 2283 PERF. 2650 - 4397

12	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
01	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1279	-0-	-1465	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2886	-0-	-152	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
*05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 583 RRCID -> 230711 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 2262 PERF. 2653 - 4897

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4608	-0-	1508	1508	4608	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	6208	-0-	6208	7716	6208	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5890	-0-	5890	13606	5890	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 584 RRCID -> 230722 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 2249 - 2298

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
03	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
*05	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6203 RRCID -> 243047 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 2528 PERF. 2363 - 2400

12	930	N	676	-0-	-254	-0-	676	2			N	-0-					-0-
01	930	N	653	-0-	-277	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					-0-
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5901 RRCID -> 251278 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 2554 PERF. 2398 - 2498

12	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	2			N	-0-					-0-
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	504	2			N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)//CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636

JENKINS WELL #: 6302A RRCID -> 251294 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2372 PERF. 2294 - 2326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	795	-0-	-166	-0-	795	2			N	-0-					-0-
01	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	812	N	561	-0-	-251	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4752 RRCID -> 252791 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 2196 PERF. 2570 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2666	N	2325	-0-	-341	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
01	2511	N	1963	-0-	-548	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5033	-0-	2233	2233	5033	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8052	-0-	4952	7185	8052	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	7145	-0-	4145	11330	7145	2			N	-0-					-0-
*05	18341	X	7011	-0-	-11330	-0-	7011	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4704 RRCID -> 253520 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 2947 PERF. 2800 - 2823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-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
12	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	308	N	184	-0-	-124	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 586 RRCID -> 255052 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2296 - 2330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	837	N	692	-0-	-145	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	2			N	-0-					-0-
02	700	N	428	-0-	-272	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	682	N	531	-0-	-151	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	720	N	533	-0-	-187	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5902 RRCID -> 258665 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2458 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1922	-0-	-155	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1253	-0-	-539	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1632	-0-	-198	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
*05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6205 RRCID -> 263561 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2462 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	724	-0-	-284	-0-	724	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	786	-0-	-234	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-

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
12	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	980	-0-	-74	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			N	-0-					-0-
04	960	N	840	-0-	-120	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1063	-0-	-393	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
*05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	669	-0-	-675	-0-	669	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
*05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
04	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	279	N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	124	N	15	-0-	-109	-0-	15	2			N	-0-					-0-

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
12	4681	X	3185	-0-	-1496	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
01	4123	X	2967	-0-	-1156	-0-	2967	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	1983	-0-	-1489	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2881	-0-	-498	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2582	-0-	-688	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2768	-0-	-425	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

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
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	14B	DENY	30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					29
05	14B	DENY	45	-0-	45	75	45	3			N	-0-					29

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

12	682	#	116	-0-	-566	-0-	110	2	6	9	N	5					264
01	682	#	269	-0-	-413	-0-	260	2	9	9	N	8					272
02	616	#	183	-0-	-433	-0-	102	2	81	9	N	74	175	1			171
03	434	#	208	-0-	-226	-0-	208	2			N	-0-					171
04	330	#	213	-0-	-117	-0-	213	2			N	-0-					171
05	279	#	206	-0-	-73	-0-	200	2	6	9	N	5					176

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CML EXPLORATION, LLC 120648
PRITCHETT WELL #: 1 RRCID -> 266220 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4084 - 4093

12	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					163
01	930	#	16	-0-	-914	-0-	16	2			N	-0-					163
02	840	#	804	-0-	-36	-0-	804	2			N	-0-					163
03	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					163
04	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					163
*05	943	R	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					163

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
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DALE ALLEN (OLMOS) 22813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL, EWING -9- WELL #: 1 RRCID -> 070603 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 1709 - 1750

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALSELL, EWING -16- WELL #: 1 RRCID -> 070605 COMPL. DATE 10/06/1976 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1619 - 1634

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7495 - 7509

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	38781	-0-	-0-	-38781	-0-			N	-0-			189
01	39463 #	-0-	-0-	-39463	-0-			N	-0-			189
02	20076 #	-0-	-0-	-20076	-0-			N	-0-			189
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			189

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B) 23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
JESSEE WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (OLMOS) 23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WEST WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE JORIA (REWORK SERPENTINE) 23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
WEST WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299

WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 128827 COMPL. DATE 07/30/1985 TOTAL DEPTH 1393 PERF. 948 - 954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888			N	NO RPT			-0-

WHITMIRE, W.A. WELL #: 8 RRCID -> 160736 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 1160 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOUSE, H.D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 214647 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 1165 PERF. 1098 - 1104

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS) //CONT.// 23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION 848010
MATULA, ROBERT WELL #: 1A RRCID -> 147066 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 944 - 949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD, C.W. 936625
WOODWARD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 116209 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 1212 PERF. 942 - 945

12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	248 #	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	248 #	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	248 #	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-

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

12	607 S	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
01	434 S	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	504 S	400	-0-	-104	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	751 S	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	981 S	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*05	769 S	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

12	2263 X	2046	-0-	-217	-0-	2034	2	12	9	N	11	159	1			9
01	2170 X	1975	-0-	-195	-0-	1969	2	6	9	N	5					14
02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2066	2	7	9	N	6					20
03	2170 X	2062	-0-	-108	-0-	2055	2	7	9	N	6					26
04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2299	2	8	9	N	7					33
05	2294 X	1945	-0-	-349	-0-	1932	2	13	9	N	12					45

DEVILS RIVER (STRAWN) 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 065688 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

12	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
01	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	2604 X	1349	-0-	-1255	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	2883 X	1241	-0-	-1642	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
*04	2790 X	1761	-0-	-1029	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	928	2			N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
*04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589	2			N	-0-					-0-
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2			N	-0-					-0-
*04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2239	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3179	-0-	379	379	3179	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3327	-0-	227	606	3327	2			N	-0-					-0-
*04	2941	N	2335	-0-	-606	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ASHER RESOURCES 034241
MARTIN, ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 082143 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	4578	-0-	-1777	-0-	4578	2			N	-0-					67
01	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11475	2			N	-0-					67
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6965	2			N	-0-					67
03	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	9043	2			N	-0-					67
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	7429	2			N	-0-					67
05	5952	X	1740	-0-	-4212	-0-	1740	2			N	-0-					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625

12	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	10339	2	25	9	N	23					63
01	DLQ G-10		10299	-0-	10299	10299	10299	2			N	-0-	63	1			-0-
02	DLQ G-10		9225	-0-	9225	19524	9218	2	7	9	N	6	4	1			2
03	29397	X	9873	-0-	-19524	-0-	9842	2	31	9	N	28					30
04	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9390	2	21	9	N	19					49
05	10354	X	4032	-0-	-6322	-0-	4028	2	4	9	N	4					53

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848

12	1054	N	778	-0-	-276	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
04	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	199	-0-	-1072	-0-	199	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

12	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A

12	47182	X	43665	-0-	-3517	-0-	43635	2	30	9	N	27					123
01	DLQ G-10		44686	-0-	44686	44686	44579	2	107	9	N	97	76	1			144
02	DLQ G-10		37638	-0-	37638	82324	37588	2	50	9	N	45	142	1			47
03	124036	X	41712	-0-	-82324	-0-	41680	2	32	9	N	29					76
04	43553	X	43553	-0-	-0-	-0-	43530	2	23	9	N	21					97
05	44671	X	5571	-0-	-39100	-0-	5563	2	8	9	N	7					104

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	5235	-0-	-438	-0-	5235	2			N	-0-					23
01	DLQ G-10	5361	-0-	5361	5361	5352	2	9	9	N	8	10	1			21
02	DLQ G-10	4688	-0-	4688	10049	4666	2	22	9	N	20	30	1			11
03	15251 X	5202	-0-	-10049	-0-	5202	2			N	-0-					11
04	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					11
05	5363 X	1242	-0-	-4121	-0-	1242	2			N	-0-					11

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

12	14043 X	11992	-0-	-2051	-0-	11967	2	25	9	N	23					42
01	DLQ G-10	10938	-0-	10938	10938	10938	2			N	-0-	42	1			-0-
02	DLQ G-10	9992	-0-	9992	20930	9986	2	6	9	N	5	4	1			1
03	32652 X	11722	-0-	-20930	-0-	11690	2	32	9	N	29					30
04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	9331	2	18	9	N	16					46
05	11997 X	1609	-0-	-10388	-0-	1609	2			N	-0-					46

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2153	-0-	2153	2153	2153	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	1975	-0-	1975	4128	1975	2			N	-0-					-0-
03	2200 N	2029	-0-	-171	3957	2029	2			N	-0-					-0-
04	3000 N	2158	-0-	-842	3115	2158	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	1344	-0-	-1756	1359	1344	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

12	4526 X	3130	-0-	-1396	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2971	-0-	2971	2971	2971	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2434	-0-	2434	5405	2434	2			N	-0-					-0-
03	8197 X	2792	-0-	-5405	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
05	341 X	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-					-0-

DILWORTH, J.C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 198622 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME) //CONT.// 24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
OILFIELD WASTE SOLUTIONS, LLC 620750
KHC SWD WELL #: 2 RRCID -> 275813 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

12	11842 X	11726	-0-	-116	-0-	626	1	11100	3	N	-0-			61
01	18412 X	18412	-0-	-0-	-0-	626	1	11968	3	N	16			77
						5800	4	18	9					
02	11368 X	10601	-0-	-767	-0-	566	1	10026	3	N	8			85
						9	9							
03	12586 X	11823	-0-	-763	-0-	626	1	11194	3	N	3			88
						3	9							
04	16620 X	11234	-0-	-5386	-0-	606	1	10624	3	N	4			92
						4	9							
05	17174 X	3007	-0-	-14167	-0-	626	1	2381	3	N	-0-			92

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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	3000 N	3219	-0-	219	219	3219	2			N	-0-			-0-
*05	535 N	316	-0-	-219	-0-	316	2			N	-0-			-0-

HENRY, ALLYE WELL #: 2 RRCID -> 073263 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	54	7	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2015 - P&A 03/05/15

WHEELER WELL #: RRCID -> 107331 COMPL. DATE 08/20/1983 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008

WHEELER WELL #: 2 RRCID -> 107745 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 11358 PERF.11250 - 11279

12	2232 X	480	-0-	-1752	-0-	480	2			Y	-0-			42
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-			42
02	616 N	422	-0-	-194	-0-	422	2			Y	-0-			42
03	465 N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-			42
04	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-			42
05	465 N	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-			42

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
12	9207	X	5614	-0-	-3593	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
01	8184	X	7946	-0-	-238	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
02	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7359	-0-	-501	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	1258	-0-	-7236	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
Y BAR WELL #: 1 RRCID -> 228791 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
SBR SWD WELL #: 1 RRCID -> 165053 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6470 - 6490

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

*08	186	X	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	3	Y	-0-	2	8			-0-
09	180	X	82	-0-	-98	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	1					1
							1	9									
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					1
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	Y	-0-					1
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-

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
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	44	1	351	2	N	-0-					-0-
01	527	N	310	-0-	-217	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	40	1	336	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	-0-					-0-
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	18	1	68	2	N	-0-					-0-

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
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	99	1	796	2	Y	7	10	1			9
							8	9									
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	124	1	1017	2	Y	-0-					9
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	98	1	781	2	Y	6	11	1			4
							7	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	119	1	1008	2	Y	7					11
							8	9									
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	102	1	857	2	Y	1					12
							1	9									
05	620	N	350	-0-	-270	-0-	72	1	278	2	Y	-0-					12

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
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	76	1	615	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	68	1	560	2	Y	-0-					6
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	4	7	1			3
							4	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	65	1	553	2	Y	3					6
							3	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	427	2	Y	2					8
							2	9									
05	465	N	153	-0-	-312	-0-	31	1	122	2	Y	-0-					8

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
12	868	N	802	-0-	-66	-0-	88	1	708	2	N	5	7	1			6
							6	9									
01	837	N	823	-0-	-14	-0-	89	1	734	2	N	-0-					6
02	644	N	620	-0-	-24	-0-	69	1	547	2	N	4	7	1			3
							4	9									
03	806	N	698	-0-	-108	-0-	73	1	622	2	N	3					6
							3	9									
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	79	1	666	2	N	2					8
							2	9									
05	682	N	201	-0-	-481	-0-	41	1	160	2	N	-0-					8

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
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-	331	1	2661	2	N	-0-					5
01	3131	X	3062	-0-	-69	-0-	332	1	2730	2	N	-0-					5
02	2828	X	2653	-0-	-175	-0-	296	1	2357	2	N	-0-					5
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	151					156
							166	9									
04	3000	X	2882	-0-	-118	-0-	306	1	2576	2	N	-0-					156
05	3069	X	871	-0-	-2198	-0-	178	1	693	2	N	-0-					156

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
HARLAN, R. K. WELL #: 5 RRCID -> 191822 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6340 - 6369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852	X	2036	-0-	-816	-0-	225	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	2666	X	2325	-0-	-341	-0-	252	1	2073	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1713	-0-	-695	-0-	191	1	1522	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	321	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	1754	-0-	-646	-0-	186	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	521	-0-	-1804	-0-	107	1	414	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	11					11

HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953	N	1472	-0-	-481	-0-	163	1	1309	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1822	-0-	-193	-0-	197	1	1625	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1310	-0-	-118	-0-	146	1	1164	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	138	1	1171	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1361	-0-	-409	-0-	144	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	357	-0-	-1100	-0-	73	1	284	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	140	1	1124	2	N	-0-					23
01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	143	1	1174	2	N	-0-					23
02	1036	N	1029	-0-	-7	-0-	112	1	891	2	N	24	28	1			19
							26	9									
03	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	122	1	1038	2	N	-0-					19
04	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	122	1	1028	2	N	-0-					19
05	1147	N	319	-0-	-828	-0-	65	1	254	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	203	-0-	-76	-0-	22	1	181	2	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	22	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
05	217	N	65	-0-	-152	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	1532	-0-	-5846	-0-	169	1	1363	2	N	-0-					105
01	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	964	1	7936	2	N	-0-					105
02	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	724	1	5760	2	N	150	154	1			101
							165	9									
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	697	1	5914	2	N	-0-					101
04	7140	X	5777	-0-	-1363	-0-	613	1	5164	2	N	-0-					101
05	7378	X	1494	-0-	-5884	-0-	306	1	1188	2	N	-0-					101

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	2	N	-0-					27
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	43	1	357	2	N	-0-					27
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	N	-0-					27
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	38	1	320	2	N	18					45
						20	9									
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	36	1	306	2	N	-0-					45
05	403 N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	2	N	-0-					45

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	149	1	1199	2	N	11	14	1			13
						12	9									
01	1426 N	1340	-0-	-86	-0-	145	1	1195	2	N	-0-					13
02	1176 N	1052	-0-	-124	-0-	117	1	928	2	N	6	14	1			5
						7	9									
03	1364 N	1207	-0-	-157	-0-	126	1	1071	2	N	9					14
						10	9									
04	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	116	1	981	2	N	1					15
						1	9									
05	1178 N	357	-0-	-821	-0-	73	1	284	2	N	-0-					15

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558 N	486	-0-	-72	-0-	53	1	426	2	N	6	8	1			7
						7	9									
01	527 N	460	-0-	-67	-0-	50	1	410	2	N	-0-					7
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	42	1	331	2	N	4	8	1			3
						4	9									
03	519 N	519	-0-	-0-	-0-	54	1	457	2	N	7					10
						8	9									
04	450 N	413	-0-	-37	-0-	44	1	369	2	N	-0-					10
05	403 N	123	-0-	-280	-0-	25	1	98	2	N	-0-					10

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1038	-0-	-760	-0-	113	1	908	2	N	15	20	1			18
						17	9									
01	1364 N	853	-0-	-511	-0-	92	1	761	2	N	-0-					18
02	1036 N	765	-0-	-271	-0-	84	1	672	2	N	8	19	1			7
						9	9									
03	1023 N	821	-0-	-202	-0-	85	1	725	2	N	10					17
						11	9									
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	82	1	689	2	N	2					19
						2	9									
05	837 N	199	-0-	-638	-0-	41	1	158	2	N	-0-					19

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	461	1	3713	2	N	28	38	1			35
						31	9									
01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	554	1	4558	2	N	-0-					35
02	3640 X	2900	-0-	-740	-0-	322	1	2559	2	N	17	38	1			14
						19	9									
03	4216 X	3790	-0-	-426	-0-	397	1	3370	2	N	21					35
						23	9									
04	4680 X	4459	-0-	-221	-0-	473	1	3983	2	N	3					38
						3	9									
05	4836 X	436	-0-	-4400	-0-	89	1	346	2	N	1					39
						1	9									

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	157	1	1267	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1192	-0-	-544	-0-	129	1	1063	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1104	-0-	-324	-0-	123	1	981	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	132	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1077	-0-	-63	-0-	114	1	963	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	394	-0-	-815	-0-	81	1	313	2	N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	179	1	1437	2	N	-0-					34
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	180	1	1485	2	N	-0-					34
02	1400	N	1292	-0-	-108	-0-	144	1	1148	2	N	-0-					34
03	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	148	1	1260	2	N	-0-					34
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	144	1	1211	2	N	-0-					34
05	1426	N	440	-0-	-986	-0-	90	1	350	2	N	-0-					34

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247

12	806	N	724	-0-	-82	-0-	79	1	637	2	N	7	10	1			9
							8	9									
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	74	1	608	2	N	-0-					9
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	601	2	N	5	10	1			4
							6	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	81	1	690	2	N	5					9
							6	9									
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	2					11
							2	9									
05	744	N	233	-0-	-511	-0-	48	1	185	2	N	-0-					11

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411

12	1023	N	888	-0-	-135	-0-	96	1	773	2	N	17	23	1			21
							19	9									
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	93	1	762	2	N	-0-					21
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	599	2	N	9	22	1			8
							10	9									
03	899	N	756	-0-	-143	-0-	78	1	665	2	N	12					20
							13	9									
04	840	N	665	-0-	-175	-0-	70	1	593	2	N	2					22
							2	9									
05	744	N	210	-0-	-534	-0-	43	1	167	2	N	-0-					22

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	267	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	246	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1973	-0-	-15	-0-	220	1	1753	2	N	-0-					-0-
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	268	1	2277	2	N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	263	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	649	-0-	-1521	-0-	133	1	516	2	N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

12	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	330	1	2656	2	N	-0-					-0-
01	3131	X	3130	-0-	-1	-0-	339	1	2791	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2522	-0-	-306	-0-	282	1	2240	2	N	-0-					-0-
03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	303	1	3573	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2820	-0-	-210	-0-	299	1	2521	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	843	-0-	-2288	-0-	173	1	670	2	N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	N	354	-0-	-514	-0-	39	1	314	2	Y	1					2
							1	9									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	Y	18	19	1			1
							20	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	33	1	264	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	34	1	290	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	420	N	345	-0-	-75	-0-	37	1	308	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	83	-0-	-258	-0-	17	1	66	2	Y	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	167	1	1347	2	N	25	36	1			33
							28	9									
01	961	N	920	-0-	-41	-0-	100	1	820	2	N	-0-					33
02	1176	N	955	-0-	-221	-0-	105	1	837	2	N	12	33	1			12
							13	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	192	1	1633	2	N	21					33
							23	9									
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	140	1	1176	2	N	-0-					33
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	67	1	262	2	N	-0-					33

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	3454	-0-	-297	-0-	381	1	3069	2	Y	4					9
							4	9									
01	3720	X	3208	-0-	-512	-0-	337	1	2770	2	Y	92	94	1			7
							101	9									
02	3360	X	2384	-0-	-976	-0-	259	1	2063	2	Y	56	53	1	2	8	8
							62	9									
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	429	1	3641	2	Y	42	42	1			8
							46	9									
04	3330	X	3281	-0-	-49	-0-	346	1	2916	2	Y	17	21	1			4
							19	9									
05	3441	X	411	-0-	-3030	-0-	84	1	326	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5549	X	4756	-0-	-793	-0-	525	1	4223	2	Y	7					13
							8	9									
01	5208	X	4843	-0-	-365	-0-	509	1	4191	2	Y	130	134	1			9
							143	9									
02	4704	X	3836	-0-	-868	-0-	420	1	3342	2	Y	67	66	1			10
							74	9									
03	5084	X	4708	-0-	-376	-0-	490	1	4155	2	Y	57	56	1			11
							63	9									
04	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	508	1	4284	2	Y	21	26	1			6
							23	9									
05	4836	X	1175	-0-	-3661	-0-	240	1	933	2	Y	2	7	1			1
							2	9									

BEEVER FARMS INC C WELL #: 1 RRCID -> 260313 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5735 - 5750

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17932 11/01/2012

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	874	1	7036	2	Y	10					20
							11	9									
01	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	803	1	6610	2	Y	210	215	1			15
							231	9									
02	8400	X	3235	-0-	-5165	-0-	347	1	2758	2	Y	118	115	1			18
							130	9									
03	9300	X	2334	-0-	-6966	-0-	236	1	1999	2	Y	90	90	1			18
							99	9									
04	9000	X	2084	-0-	-6916	-0-	217	1	1831	2	Y	33	42	1			9
							36	9									
05	7936	X	506	-0-	-7430	-0-	103	1	401	2	Y	2	10	1			1
							2	9									

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

12	5859	X	5721	-0-	-138	-0-	632	1	5086	2	Y	3					6
							3	9									
01	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	554	1	4562	2	Y	62	64	1			4
							68	9									
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	501	1	3987	2	Y	30	29	1			5
							33	9									
03	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	582	1	5358	2	Y	23	23	1			5
							25	9									
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	322	1	2713	2	Y	7	10	1			2
							8	9									
05	3100	X	1880	-0-	-1220	-0-	385	1	1495	2	Y	-0-	2	1			-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

12	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	706	1	5684	2	N	-0-					-0-
01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	694	1	5713	2	N	-0-					-0-
02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	535	1	4256	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	572	1	4853	2	N	-0-					-0-
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	571	1	4812	2	N	-0-					-0-
*05	931	X	931	-0-	-0-	-0-	191	1	740	2	N	-0-					-0-

DOS ANOS (HOCKLEY) 25559 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. "77" WELL #: 1 RRCID -> 153727 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 2445 PERF. 2172 - 2180

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

BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 180828 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2546 - 2548

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

DOUGLAS (FRIO 1560) 25855 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 105666 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRAGOON CREEK (GOVT. WELLS, UP.) 26038 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP 907544
WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 2B RRCID -> 158847 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 966 - 972

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHEELER, CHARLES -B- WELL #: 1B RRCID -> 158937 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 1515 PERF. 939 - 943

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUBOSE (EDWARDS -A-) 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
BAKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 000171 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12065 - 12504

12	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	5953	2	23	9	N	21	184	1		34
01	9920 X	9221	-0-	-699	-0-	9163	2	58	9	N	53				87
02	8960 X	7612	-0-	-1348	-0-	7561	2	51	9	N	46				133
03	9920 X	8331	-0-	-1589	-0-	8259	2	72	9	N	65				198
04	9600 X	7920	-0-	-1680	-0-	7808	2	112	9	N	102	172	1		128
05	9207 X	8048	-0-	-1159	-0-	7972	2	76	9	N	69				197

BAKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199740 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12200 - 13862

12	9734 X	3349	-0-	-6385	-0-	3329	2	20	9	N	18	179	1		43
01	8494 X	478	-0-	-8016	-0-	478	2			N	-0-				43
02	7560 X	1018	-0-	-6542	-0-	1018	2			N	-0-				43
03	7750 X	1320	-0-	-6430	-0-	700	2	620	9	N	564	481	1		126
04	7500 X	386	-0-	-7114	-0-	245	2	141	9	N	128	139	1		115
05	3348 X	887	-0-	-2461	-0-	528	2	359	9	N	326	326	1		115

YATES ENERGY CORPORATION 946195
ELENORA WELL #: 1 U RRCID -> 000173 COMPL. DATE 09/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.11982 - 12098

12	187 X	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2	1	1		3
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	156	3	2	9	Y	2	4	1		1
02	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1		2
03	168 X	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	3	1		2
04	159 X	159	-0-	-0-	-0-	157	3	2	9	Y	2	3	1		1
*05	168 X	168	-0-	-0-	-0-	166	3	2	9	Y	2	1	1		2

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
DUBOSE, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 000174 COMPL. DATE 10/12/1960 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12069 - 12138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5177	X	5140	-0-	-37	-0-	5073	3	67	9	Y	61	33	1			95
01	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	5048	3	67	9	Y	61	132	1			24
02	4676	X	3914	-0-	-762	-0-	3858	3	56	9	Y	51	28	1			47
03	5177	X	5009	-0-	-168	-0-	4910	3	99	9	Y	90	91	1			46
04	5010	X	4828	-0-	-182	-0-	4759	3	69	9	Y	63	88	1			21
05	5146	X	4654	-0-	-492	-0-	4585	3	69	9	Y	63	28	1			56

DUBOSE -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000175 COMPL. DATE 10/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF.11924 - 12210

12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3022	3	41	9	Y	37	21	1			60
01	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2685	3	35	9	Y	32	78	1			14
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3085	3	44	9	Y	40	20	1			34
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3583	3	74	9	Y	67	67	1			34
04	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3422	3	48	9	Y	44	63	1			15
*05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3342	3	52	9	Y	47	21	1			41

DUBOSE -B- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035233 COMPL. DATE 11/18/1964 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11933 - 12258

12	2108	X	1740	-0-	-368	-0-	1717	3	23	9	Y	21	12	1			33
01	2108	X	1923	-0-	-185	-0-	1897	3	26	9	Y	24	48	1			9
02	1904	X	1316	-0-	-588	-0-	1298	3	18	9	Y	16	9	1			16
03	2077	X	1972	-0-	-105	-0-	1933	3	39	9	Y	35	34	1			17
04	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25	34	1			8
05	1922	X	1832	-0-	-90	-0-	1804	3	28	9	Y	25	11	1			22

BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

12	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	1405	3	20	9	Y	18	10	1			28
01	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2196	3	29	9	Y	26	46	1			8
02	2800	N	3017	-0-	217	217	2974	3	43	9	Y	39	17	1			30
03	2436	N	2219	-0-	-217	-0-	2176	3	43	9	Y	39	46	1			23
04	2160	N	1729	-0-	-431	-0-	1704	3	25	9	Y	23	37	1			9
05	2914	X	1577	-0-	-1337	-0-	1554	3	23	9	Y	21	10	1			20

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2100 - 2500

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139161 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11934 - 12152

12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1643	3	22	9	Y	20	9	1			27
01	1271	N	1120	-0-	-151	-0-	1106	3	14	9	Y	13	34	1			6
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	994	3	14	9	Y	13	7	1			12
03	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	1188	3	24	9	Y	22	23	1			11
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1304	3	20	9	Y	18	23	1			6
*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	3	17	9	Y	15	7	1			14

DUBOSE "A" WELL #: 2 RRCID -> 144639 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12024 - 12126

12	9331	X	8729	-0-	-602	-0-	8613	3	116	9	Y	105	54	1			155
01	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	8336	3	110	9	Y	100	216	1			39
02	8204	X	7850	-0-	-354	-0-	7738	3	112	9	Y	102	52	1			89
03	9083	X	6652	-0-	-2431	-0-	6520	3	132	9	Y	120	139	1			70
04	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	8912	3	130	9	Y	118	151	1			37
*05	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	8849	3	133	9	Y	121	53	1			105

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN WELL #: 2 RRCID -> 145106 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12094 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1094	3	15	9	Y	14	7	1			20
01	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1088	3	14	9	Y	13	28	1			5
02	980	N	901	-0-	-79	-0-	888	3	13	9	Y	12	6	1			11
03	1116	N	703	-0-	-413	-0-	690	3	13	9	Y	12	15	1			8
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1082	3	15	9	Y	14	18	1			4
*05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	991	3	15	9	Y	14	6	1			12

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

12	7874	X	4919	-0-	-2955	-0-	4854	3	65	9	Y	59	40	1			116
01	7874	X	6162	-0-	-1712	-0-	6082	3	80	9	Y	73	160	1			29
02	7112	X	5866	-0-	-1246	-0-	5782	3	84	9	Y	76	39	1			66
03	8451	X	8451	-0-	-0-	-0-	8284	3	167	9	Y	152	145	1			73
04	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7700	3	112	9	Y	102	141	1			34
*05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7864	3	119	9	Y	108	48	1			94

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

12	24825	X	1329	-0-	-23496	-0-	974	3	110	4	N	223	4	0	362	1	200
							245	9					10	8			
01	24490	X	51	-0-	-24439	-0-	45	3	6	9	N	5					205
02	21364	X	9781	-0-	-11583	-0-	7525	3	2256	9	N	2051	10	0	2004	1	225
													17	8			
03	23095	X	12250	-0-	-10845	-0-	9565	3	68	4	N	2379	14	0	2281	1	301
							2617	9					8	8			
04	13229	X	13229	-0-	-0-	-0-	10522	3	50	4	N	2415	11	0	2264	1	435
							2657	9					6	8			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					435

DILWORTH WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

12	37303	X	-0-	-0-	-37303	-0-					N	-0-					118
01	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					N	-0-					118
02	29848	X	1215	-0-	-28633	-0-	738	3	477	9	N	434	31	0	362	1	143
													16	8			
03	33046	X	4880	-0-	-28166	-0-	3408	3	61	4	N	1283	34	0	1217	1	163
							1411	9					12	8			
04	5310	X	3419	-0-	-1891	-0-	2130	3	1289	9	N	1172	26	0	702	1	603
													4	8			
05	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					603

GLADYS WHEELER A WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

12	6975	X	4312	-0-	-2663	-0-	3233	3	263	4	N	742	3	0	901	1	189
							816	9					6	8			
01	6975	X	4706	-0-	-2269	-0-	3546	3	185	4	N	886	4	0	749	1	322
							975	9									
02	6300	X	4781	-0-	-1519	-0-	3249	3	630	4	N	820	3	0	922	1	217
							902	9									
03	6975	X	3449	-0-	-3526	-0-	2222	3	180	4	N	952	2	0	898	1	268
							1047	9					1	8			
04	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	3453	3	187	4	N	839	3	0	743	1	353
							923	9					8	8			
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					353

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	170	1	10308	3	N	1910	17	0	1845	1	89
							2101	9					10	8			
01	9021	X	774	-0-	-8247	-0-	8	1	755	3	N	10					99
							11	9									
02	8148	X	272	-0-	-7876	-0-	118	1	154	9	N	140	7	8			133
03	7936	X	7694	-0-	-242	-0-	293	1	5924	3	N	1057	11	0	741	1	432
							314	4	1163	9			6	8			
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	300	1	5570	3	N	1243	8	0	1442	1	222
							550	4	1367	9			3	8			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56751	X	43402	-0-	-13349	-0-	262	1	42099	3	N	643	218	0	539	1	112
							334	4	707	9							
01	54312	X	40782	-0-	-13530	-0-	345	1	39419	3	N	589	145	0	359	1	194
							370	4	648	9			3	8			
02	49056	X	37262	-0-	-11794	-0-	259	1	35987	3	N	695	315	0	360	1	214
							251	4	765	9							
03	51801	X	39363	-0-	-12438	-0-	217	1	38269	3	N	797	387	0	360	1	264
							877	9									
04	42000	X	37651	-0-	-4349	-0-	234	1	36627	3	N	718	353	0	358	1	269
							790	9					2	8			
05	43183	X	NO RPT	-0-	-43183	-0-					N	NO RPT					269

DILWORTH WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	9409	3	2665	9	N	2423	55	0	2372	1	249
													43	8			
01	22940	X	8410	-0-	-14530	-0-	6574	3	1836	9	N	1669	3	0	1494	1	406
													15	8			
02	23912	X	6830	-0-	-17082	-0-	5267	3	1563	9	N	1421	2	0	1650	1	163
													12	8			
03	26474	X	8987	-0-	-17487	-0-	7722	3	2	4	N	1148	4	0	907	1	398
							1263	9					2	8			
*04	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	8567	3	2	4	N	755	3	0	1031	1	118
							831	9					1	8			
05	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					118

SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45848	X	33939	-0-	-11909	-0-	33584	3	118	4	N	215	60	0	183	1	202
							237	9									
01	44795	X	31524	-0-	-13271	-0-	31238	3	48	4	N	216	50	0	181	1	185
							238	9					2	8			
02	40460	X	26398	-0-	-14062	-0-	26066	3	80	4	N	229	38	0	179	1	148
							252	9					49	8			
03	40858	X	27441	-0-	-13417	-0-	27205	3	40	4	N	178	46	0	186	1	94
							196	9									
*04	30822	X	26865	-0-	-3957	-0-	26649	3	32	4	N	167	38	0	1	8	222
							184	9									
05	31403	X	NO RPT	-0-	-31403	-0-					N	NO RPT					222

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

WK GU 8 WELL #: 1H RRCID -> 268997 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 10158 PERF.10803 - 15404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					519
01	8556	X	2921	-0-	-5635	-0-	190	1	2654	3	N	70	21	0			568
							77	9									
*02	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	533	1	5822	3	N	462	51	0	750	1	225
							508	9					4	8			
03	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	651	1	1811	3	N	616	61	0	169	1	386
							678	9									
04	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	357	1	4635	3	N	587	28	0	553	1	389
							646	9					3	8			
*05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					389

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

12	32457	X	14214	-0-	-18243	-0-	13550	3	336	4	N	298	2	0	358	1	196
							328	9					2	8			
01	32209	X	15181	-0-	-17028	-0-	14492	3	280	4	N	372	7	0	358	1	200
							409	9					3	8			
02	28112	X	20740	-0-	-7372	-0-	19803	3	453	4	N	440	10	0	364	1	261
							484	9					5	8			
03	27838	X	18710	-0-	-9128	-0-	17617	3	370	4	N	657	10	0	536	1	109
							723	9					2	8			
04	23340	X	20208	-0-	-3132	-0-	19452	3	360	4	N	360	3	0	177	1	287
							396	9					2	8			
05	22971	X	NO RPT	-0-	-22971	-0-					N	NO RPT					287

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

12	16089	X	14381	-0-	-1708	-0-	12989	3	91	4	N	1183	13	0	904	1	447
							1301	9					1	8			
01	17732	X	16242	-0-	-1490	-0-	15024	3	1218	9	N	1107	20	0	1120	1	414
02	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	16463	3	1273	9	N	1157	31	0	1119	1	420
													1	8			
03	16678	X	14970	-0-	-1708	-0-	13695	3	1275	9	N	1159	28	0	741	1	386
													4	8			
04	13920	X	12971	-0-	-949	-0-	12014	3	957	9	N	870	19	0	914	1	320
													3	8			
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					320

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

12	28899	X	22905	-0-	-5994	-0-	398	1	22123	3	N	297	49	0	179	1	210
							57	4	327	9							
01	27745	X	15847	-0-	-11898	-0-	140	1	15371	3	N	241	13	0	353	1	85
							71	4	265	9							
02	24976	X	15739	-0-	-9237	-0-	108	1	15096	3	N	196	14	0	177	1	90
							319	4	216	9							
03	25141	X	20481	-0-	-4660	-0-	20122	3	120	4	N	217	21	0	179	1	107
							239	9									
04	22860	X	16785	-0-	-6075	-0-	40	1	16507	3	N	216	13	0	173	1	135
							238	9					2	8			
*05	22909	X	NO RPT	-0-	-22909	-0-					N	NO RPT					135

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18930 X	12240	-0-	-6690	-0-	11599	3	139	4	N	456	39	0	353	1	166
						502	9					16	8			
01	17825 X	9014	-0-	-8811	-0-	8513	3	137	4	N	331	23	0	361	1	113
						364	9									
02	16100 X	10393	-0-	-5707	-0-	9685	3	255	4	N	412	28	0	179	1	309
						453	9					9	8			
03	13640 X	9457	-0-	-4183	-0-	9153	3	60	4	N	222	31	0	360	1	131
						244	9					9	8			
04	11850 X	7675	-0-	-4175	-0-	7418	3	257	9	N	234	21	0	178	1	161
												5	8			
05	12245 X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					N	NO RPT					161

DONNELL C WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602

12	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	4472	3	1505	9	N	1368	33	0	1600	1	48
												2	8			
01	T. A.	10339	-0-	10339	10339	7459	3	2880	9	N	2618	1	0	2190	1	470
												5	8			
02	T. A.	8957	-0-	8957	19296	6989	3	1968	9	N	1789	5	0	1831	1	422
												1	8			
03	T. A.	9491	-0-	9491	28787	6984	3	20	4	N	2261	391	0	1985	1	296
						2487	9					11	8			
04	36288 X	7501	-0-	-28787	-0-	5608	3	1893	9	N	1721	1788	1	7	8	222
05	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					222

EDWARDS B WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560

12	14966 X	11769	-0-	-3197	-0-	10440	3	20	4	N	1190	11	0	1248	1	314
						1309	9					2	8			
01	14136 X	10784	-0-	-3352	-0-	9637	3	24	4	N	1021	13	0	1083	1	237
						1123	9					2	8			
02	12768 X	9698	-0-	-3070	-0-	8707	3	991	9	N	901	10	0	947	1	176
												5	8			
03	13175 X	9152	-0-	-4023	-0-	8104	3	12	4	N	942	11	0	734	1	373
						1036	9									
*04	10171 X	9365	-0-	-806	-0-	8180	3	244	4	N	855	8	0	906	1	314
						941	9									
05	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT					314

DILWORTH WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300

12	14043 X	-0-	-0-	-14043	-0-					N	3	3	8			-0-
01	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	-0-					-0-
02	23884 X	-0-	-0-	-23884	-0-					N	-0-					-0-
03	26443 X	-0-	-0-	-26443	-0-					N	4	4	8			-0-
04	679 X	-0-	-0-	-679	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWRY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457

12	32353 X	26824	-0-	-5529	-0-	26824	3			N	-0-					-0-
01	31961 X	25167	-0-	-6794	-0-	25167	3			N	-0-					-0-
02	28868 X	22628	-0-	-6240	-0-	22628	3			N	-0-					-0-
03	31248 X	24938	-0-	-6310	-0-	24938	3			N	-0-					-0-
*04	29944 X	22238	-0-	-7706	-0-	22238	3			N	-0-					-0-
*05	26815 X	NO RPT	-0-	-26815	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DILWORTH WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21950 X	3436	-0-	-18514	-0-	2950	3	486	9	N	442	374	0	2	8	66
01	21638 X	5370	-0-	-16268	-0-	4307	3	1063	9	N	966	873	0			159
02	19124 X	2317	-0-	-16807	-0-	1903	3	414	9	N	376	87	0			448
03	15686 X	3905	-0-	-11781	-0-	3121	3	784	9	N	713	6	0	722	1	431
												2	8			
04	11776 X	-0-	-0-	-11776	-0-					N	-0-	1	8			430
05	5363 X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					430

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
12	13533 X	11870	-0-	-1663	-0-	10271	3	1599	9	N	1454	1452	0	2	8	-0-
01	12741 X	8408	-0-	-4333	-0-	7185	3	1223	9	N	1112	1112	0			-0-
02	14617 X	14617	-0-	-0-	-0-	12750	3	1867	9	N	1697	31	0	1108	1	540
												18	8			
03	12741 X	10088	-0-	-2653	-0-	8958	3	1130	9	N	1027	23	0	962	1	576
												6	8			
04	12330 X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	458	745	1	1	8	288
05	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					288

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77203 X	60475	-0-	-16728	-0-	59153	3	1322	9	Y	1202	290	0	1018	1	176
01	75206 X	55991	-0-	-19215	-0-	54452	3	1539	9	Y	1399	275	0	929	1	195
02	67928 X	48547	-0-	-19381	-0-	47440	3	1107	9	Y	1006	229	0	743	1	228
												1	8			
03	70990 X	50559	-0-	-20431	-0-	49381	3	1178	9	Y	1071	256	0	915	1	125
												3	8			
*04	53147 X	46080	-0-	-7067	-0-	45020	3	1060	9	Y	964	199	0	722	1	165
												3	8			
05	54219 X	NO RPT	-0-	-54219	-0-					Y	NO RPT					165

BROWN-DYKE UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	79212 X	60176	-0-	-19036	-0-	58949	3	1227	9	Y	1115	205	0	1015	1	176
01	75237 X	56410	-0-	-18827	-0-	54951	3	1459	9	Y	1326	207	0	925	1	194
02	67956 X	47711	-0-	-20245	-0-	46675	3	1036	9	Y	942	168	0	740	1	227
												1	8			
03	70432 X	50802	-0-	-19630	-0-	49696	3	1106	9	Y	1005	193	0	911	1	125
												3	8			
04	52916 X	47353	-0-	-5563	-0-	46348	3	1005	9	Y	914	150	0	721	1	165
												3	8			
05	53971 X	NO RPT	-0-	-53971	-0-					Y	NO RPT					165

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
12	42841 X	15866	-0-	-26975	-0-	14999	3	867	9	N	788	653	0	3	8	132
01	41044 X	14358	-0-	-26686	-0-	12724	3	1634	9	N	1485	1173	0	364	1	80
02	37072 X	2082	-0-	-34990	-0-	1677	3	405	9	N	368	3	0			445
03	41044 X	7043	-0-	-34001	-0-	6040	3	1003	9	N	912	11	0	4	8	1342
04	1067 X	-0-	-0-	-1067	-0-					N	-0-					1342
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1342

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44798	X	34250	-0-	-10548	-0-	539	1	30743	3	N	2017	1870	1			232
							749	4	2219	9							
01	0	W	26531	-0-	26531	26531	104	1	24331	3	N	1796	128	0	1444	1	454
							120	4	1976	9			2	8			
02	0	W	21284	-0-	21284	47815	625	1	19945	3	N	626	113	0	899	1	67
							25	4	689	9			1	8			
03	71745	X	23930	-0-	-47815	-0-	1167	1	21370	3	N	1263	62	0	983	1	285
							4	4	1389	9							
*04	28012	X	21284	-0-	-6728	-0-	1223	1	17735	3	N	1823	443	0	1344	1	319
							321	4	2005	9			2	8			
05	28458	X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					319

DILWORTH WELL #: 27H RRCID -> 272586 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11355 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 12/18/2013

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032

12	13417	X	13417	-0-	-0-	-0-	9864	3	18	4	N	3214	20	0	3089	1	395
							3535	9					23	8			
01	14291	X	14291	-0-	-0-	-0-	11695	3	2596	9	N	2360	2293	1	12	8	450
02	9716	X	7988	-0-	-1728	-0-	5417	3	2571	9	N	2337	2172	1	14	8	601
03	10757	X	6506	-0-	-4251	-0-	3849	3	2657	9	N	2415	2586	1	1	8	429
04	10410	X	7307	-0-	-3103	-0-	5136	3	2171	9	N	1974	2189	1			214
05	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					N	NO RPT					214

DILWORTH WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853

12	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	288	1	10812	3	N	2501	30	0	2166	1	425
							1	4	2751	9			39	8			
01	11625	X	10368	-0-	-1257	-0-	233	1	8270	3	N	1695	24	0	1745	1	337
							1865	9					14	8			
02	11844	X	5550	-0-	-6294	-0-	263	1	4170	3	N	1015	25	0	749	1	576
							1117	9					2	8			
03	13485	X	9408	-0-	-4077	-0-	286	1	7426	3	N	1541	53	0	1758	1	304
							1	4	1695	9			2	8			
04	13050	X	8070	-0-	-4980	-0-	300	1	6446	3	N	1204	35	0	1288	1	184
							1324	9					1	8			
05	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					184

WILLIE GL UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768

12	166656	X	105918	-0-	-60738	-0-	105918	3			N	-0-					-0-
01	166656	X	88410	-0-	-78246	-0-	88409	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	150528	X	70680	-0-	-79848	-0-	70679	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	147994	X	71015	-0-	-76979	-0-	71013	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04	84256	X	63252	-0-	-21004	-0-	63252	3			N	-0-					-0-
*05	84320	X	NO RPT	-0-	-84320	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

12	198772	X	136816	-0-	-61956	-0-	136816	3			N	-0-					-0-
01	198772	X	117666	-0-	-81106	-0-	117665	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	179536	X	95215	-0-	-84321	-0-	95214	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	180978	X	94816	-0-	-86162	-0-	94815	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*04	111189	X	83392	-0-	-27797	-0-	83392	3			N	-0-					-0-
05	112003	X	NO RPT	-0-	-112003	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29915 X	20809	-0-	-9106	-0-	19533	3	1276	9	N	1160	1151	0	2	8	12
01	29915 X	18544	-0-	-11371	-0-	17184	3	1360	9	N	1236	1235	0	1	8	12
02	27020 X	11322	-0-	-15698	-0-	10451	3	871	9	N	792	364	0	342	1	89
												9	8			
03	29915 X	11021	-0-	-18894	-0-	9891	3	1130	9	N	1027	43	0	888	1	177
												8	8			
*04	20975 X	12327	-0-	-8648	-0-	10646	3	1681	9	N	1528	471	0	1028	1	205
												1	8			
05	20801 X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					205

GLADYS WHEELER A WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

12	32736 X	32266	-0-	-470	-0-	26315	3	330	4	N	5110	3861	0	771	1	494
						5621	9									
01	32736 X	31135	-0-	-1601	-0-	24851	3	2280	4	N	3640	34	0	3574	1	526
						4004	9									
02	29568 X	27832	-0-	-1736	-0-	21816	3	2317	4	N	3363	480	0	3087	1	319
						3699	9					3	8			
03	32736 X	23429	-0-	-9307	-0-	18603	3	485	4	N	3946	396	0	2967	1	895
						4341	9					7	8			
04	31680 X	6439	-0-	-25241	-0-	4817	3	195	4	N	1297	138	0	1651	1	395
						1427	9					8	8			
*05	32271 X	NO RPT	-0-	-32271	-0-					N	NO RPT					395

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424

12	40796 X	28397	-0-	-12399	-0-	25168	3	3229	9	N	2935	2934	0	1	8	-0-
01	40796 X	24426	-0-	-16370	-0-	21554	3	2872	9	N	2611	2611	0			-0-
02	36848 X	19257	-0-	-17591	-0-	17147	3	2110	9	N	1918	1913	0	5	8	-0-
03	40796 X	19628	-0-	-21168	-0-	16843	3	2785	9	N	2532	2532	0			-0-
04	19180 X	16792	-0-	-2388	-0-	14876	3	1916	9	N	1742	1742	0			-0-
05	19096 X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

12	18693 X	14062	-0-	-4631	-0-	11767	3	2295	9	N	2086	2086	0			19
01	18693 X	15680	-0-	-3013	-0-	12899	3	2781	9	N	2528	2528	0			19
02	16884 X	12437	-0-	-4447	-0-	10528	3	1909	9	N	1735	12	0	1075	1	667
03	18693 X	14567	-0-	-4126	-0-	12257	3	2310	9	N	2100	20	0	1844	1	903
04	13620 X	9951	-0-	-3669	-0-	8399	3	1552	9	N	1411	36	0	1809	1	469
05	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					469

DILWORTH WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554

12	215179 X	6757	-0-	-208422	-0-	50	1	5091	3	N	1469	78	0	1536	1	52
						1616	9					6	8			
01	20057 X	1663	-0-	-18394	-0-	8	1	1438	3	N	197	13	0	164	1	20
						217	9									
02	18116 X	3650	-0-	-14466	-0-	76	1	2835	3	N	602	36	0	477	1	105
						77	4	662	9			4	8			
03	12576 X	12576	-0-	-0-	-0-	312	1	8704	3	N	3196	75	0	2674	1	445
						44	4	3516	9			2	8			
04	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	300	1	10371	3	N	2111	51	0	2275	1	228
						2	4	2322	9			2	8			
05	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					228

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	170	1	9900	3	N	2150	90	0	2071	1	77
							2365	9					8	8			
01	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	54	1	5062	3	N	1494	13	0	1268	1	213
							1643	9									
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	N	1948	572	0	1324	1	255
							2143	9					10	8			
03	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	294	1	10406	3	N	3425	634	0	2633	1	411
							3768	9					2	8			
04	14196	X	14196	-0-	-0-	-0-	300	1	10719	3	N	2888	292	0	2717	1	288
							3177	9					2	8			
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					288

GLADYS WHEELER A WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	411625	X	19287	-0-	-392338	-0-	16414	3	344	4	N	2299	1380	0	638	1	363
							2529	9									
01	22320	X	22150	-0-	-170	-0-	17410	3	1720	4	N	2745	35	0	2678	1	395
							3020	9									
02	20160	X	18243	-0-	-1917	-0-	13025	3	1640	4	N	3253	1356	0	2080	1	210
							3578	9					2	8			
03	12763	X	12763	-0-	-0-	-0-	9374	3	165	4	N	2931	1664	0	1154	1	320
							3224	9					3	8			
*04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	7620	3	510	4	N	4160	2865	0	1165	1	442
							4576	9					8	8			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					442

DILWORTH WELL #: 37H RRCID -> 273584 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11569 PERF.11813 - 17301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	179279	X	58026	-0-	-121253	-0-	48177	3	9849	9	N	8954	8774	0	118	1	5
													101	8			
01	49161	X	49161	-0-	-0-	-0-	41813	3	7348	9	N	6680	6673	0	7	8	5
02	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	34346	3	5618	9	N	5107	5066	0	16	1	30
03	36697	X	36697	-0-	-0-	-0-	30673	3	6024	9	N	5476	5435	0	57	1	7
													7	8			
*04	30350	X	30350	-0-	-0-	-0-	25092	3	8	4	N	4773	4405	0	279	1	43
							5250	9					53	8			
*05	35743	X	NO RPT	-0-	-35743	-0-					N	NO RPT					43

DILWORTH WELL #: 32H RRCID -> 273589 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	%	55014	-0-	55014	415081	44015	3	168	4	N	9846	9309	0	320	1	15
							10831	9					203	8			
01	0	%	48308	-0-	48308	463389	39133	3	9175	9	N	8341	8329	0	18	8	9
02	0	%	36267	-0-	36267	499656	30965	3	5302	9	N	4820	4778	0	20	1	31
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	499656					N	NO RPT					31

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 17967 07/04/2014

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	143902	X	86817	-0-	-57085	-0-	85772	3	1045	9	N	950	329	0	550	1	354
01	143902	X	75948	-0-	-67954	-0-	75160	3	55	4	N	666	353	0	544	1	123
							733	9									
02	129976	X	62308	-0-	-67668	-0-	61580	3	40	4	N	625	276	0	185	1	283
							688	9					4	8			
03	143902	X	62684	-0-	-81218	-0-	61910	3	58	4	N	651	298	0	376	1	253
							716	9					7	8			
*04	72850	X	56151	-0-	-16699	-0-	55580	3	59	4	N	465	134	0	355	1	225
							512	9					4	8			
05	72912	X	NO RPT	-0-	-72912	-0-					N	NO RPT					225

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

12	39835	X	28964	-0-	-10871	-0-	27028	3	524	4	N	1284	1048	1			357
							1412	9									
01	39835	X	25794	-0-	-14041	-0-	24442	3	248	4	N	1004	15	0	1039	1	307
							1104	9									
02	35980	X	25051	-0-	-10929	-0-	23850	3	285	4	N	833	15	0	727	1	398
							916	9									
03	36859	X	24309	-0-	-12550	-0-	23304	3	30	4	N	886	17	0	1080	1	187
							975	9									
*04	26022	X	21480	-0-	-4542	-0-	20725	3	755	9	N	686	13	0	517	1	343
*05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					343

DILWORTH WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

12	35743	X	93	-0-	-35650	-0-	92	3	1	9	N	1	1	0			52
01	35743	X	10	-0-	-35733	-0-	10	3			N	-0-					52
02	32284	X	-0-	-0-	-32284	-0-					N	-0-					52
03	16275	X	12616	-0-	-3659	-0-	10232	3	2384	9	N	2167	17	0	1481	1	719
													2	8			
*04	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	7840	3	1796	9	N	1633	27	0	2005	1	315
													5	8			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

12	289051	X	14928	-0-	-274123	-0-	13788	3	1140	9	N	1036	1026	0	17	8	24
01	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12156	3	1054	9	N	958	957	0	2	8	23
02	18760	X	10989	-0-	-7771	-0-	10179	3	810	9	N	736	256	0	393	1	100
													10	8			
03	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9129	3	800	9	N	727	22	0	591	1	109
													5	8			
04	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	9625	3	690	9	N	627	614	1	1	8	121
05	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT					121

KAREN WHEELER UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 274701 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12039 PERF.12570 - 19628

12	37851	X	30619	-0-	-7232	-0-	463	1	26132	3	N	2664	2580	1			306
							1094	4	2930	9							
01	37851	X	23627	-0-	-14224	-0-	192	1	20483	3	N	2286	90	0	1902	1	597
							437	4	2515	9			3	8			
02	34188	X	22063	-0-	-12125	-0-	579	1	18202	3	N	2947	88	0	3077	1	372
							40	4	3242	9			7	8			
03	36518	X	25058	-0-	-11460	-0-	1735	1	20352	3	N	2699	91	0	2078	1	530
							2	4	2969	9							
04	25958	X	13000	-0-	-12958	-0-	1594	1	10551	3	N	763	205	0	958	1	129
							16	4	839	9			1	8			
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					129

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER A WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20982	X	15648	-0-	-5334	-0-	13552	3	285	4	N	1646	849	0	491	1	315
							1811	9									
01	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	15904	3	1430	4	N	2208	57	0	2152	1	314
							2429	9									
02	17388	X	14240	-0-	-3148	-0-	11849	3	898	4	N	1357	18	0	1504	1	148
							1493	9					1	8			
03	19251	X	13275	-0-	-5976	-0-	11414	3	210	4	N	1501	18	0	1254	1	374
							1651	9					3	8			
04	18630	X	11935	-0-	-6695	-0-	10724	3	1211	9	N	1101	10	0	1086	1	372
													7	8			
05	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					N	NO RPT					372

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

12	257308	X	15422	-0-	-241886	-0-	13160	3	2262	9	N	2056	2055	0	1	8	-0-
01	57877	X	14223	-0-	-43654	-0-	11723	3	2500	9	N	2273	2255	0	18	8	-0-
02	52276	X	9332	-0-	-42944	-0-	7656	3	1676	9	N	1524	1520	0	4	8	-0-
03	57877	X	9810	-0-	-48067	-0-	7708	3	2102	9	N	1911	1712	0	199	8	-0-
04	13470	X	8279	-0-	-5191	-0-	6493	3	1786	9	N	1624	1578	0	46	8	-0-
05	13919	X	NO RPT	-0-	-13919	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

12	309203	X	27198	-0-	-282005	-0-	22064	3	5134	9	N	4667	4649	0	18	8	-0-
01	63581	X	18273	-0-	-45308	-0-	15374	3	2899	9	N	2635	2635	0			-0-
02	57428	X	19744	-0-	-37684	-0-	16512	3	3232	9	N	2938	2933	0	5	8	-0-
03	63581	X	13983	-0-	-49598	-0-	10834	3	3149	9	N	2863	2788	0	75	8	-0-
04	17190	X	15725	-0-	-1465	-0-	12273	3	3452	9	N	3138	3138	0			-0-
05	17763	X	NO RPT	-0-	-17763	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

12	387634	X	32993	-0-	-354641	-0-	27577	3	5416	9	N	4924	4913	0	11	8	-0-
01	80321	X	30311	-0-	-50010	-0-	26259	3	4052	9	N	3684	3682	0	2	8	-0-
02	72548	X	25964	-0-	-46584	-0-	22475	3	3489	9	N	3172	3172	0			-0-
03	80321	X	21679	-0-	-58642	-0-	18599	3	3080	9	N	2800	2796	0	4	1	-0-
04	22290	X	17219	-0-	-5071	-0-	15558	3	1661	9	N	1510	1509	0	1	1	-0-
05	23033	X	NO RPT	-0-	-23033	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214

12	414140	X	37272	-0-	-376868	-0-	30275	3	6997	9	N	6361	6352	0	9	8	-0-
01	80476	X	33873	-0-	-46603	-0-	28525	3	5348	9	N	4862	4862	0			-0-
02	72688	X	27657	-0-	-45031	-0-	23487	3	4170	9	N	3791	3791	0			-0-
03	80476	X	27148	-0-	-53328	-0-	22397	3	4751	9	N	4319	4314	0	5	1	-0-
04	23958	X	23958	-0-	-0-	-0-	19532	3	4426	9	N	4024	3811	0	170	1	-0-
													43	8			
05	24645	X	NO RPT	-0-	-24645	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	83284	-0-	83284	177695	68062	3	7	4	N	13832	13829	0	4	8	20
						15215	9									
01	T. A.	67345	-0-	67345	245040	55477	3	11868	9	N	10789	10760	0	38	1	1
												10	8			
02	297609 X	52569	-0-	-245040	-0-	42265	3	10304	9	N	9367	9367	0	1	8	-0-
03	57505 X	52845	-0-	-4660	-0-	42328	3	2	4	N	9559	9559	0			-0-
						10515	9									
*04	48210 X	43551	-0-	-4659	-0-	33943	3	1876	4	N	7029	2138	0	4651	1	235
						7732	9					5	8			
*05	49817 X	NO RPT	-0-	-49817	-0-					N	NO RPT					235

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975

12	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	6690	3	744	9	N	676	30	0	709	1	80
												5	8			
01	8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	124	1	7035	3	N	920	13	0	809	1	173
						1012	9					5	8			
02	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	265	1	6202	3	N	321	10	0	402	1	80
						353	9					2	8			
03	8949 X	8949	-0-	-0-	-0-	310	1	8258	3	N	346	12	0	355	1	59
						381	9									
04	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	300	1	5084	3	N	306	332	1			33
						337	9									
05	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					33

DILWORTH WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

12	74152 X	49821	-0-	-24331	-0-	41886	3	4	4	N	7210	7130	0	47	1	7
						7931	9					28	8			
01	74152 X	44819	-0-	-29333	-0-	38207	3	6612	9	N	6011	6011	0	7	8	-0-
02	66976 X	38135	-0-	-28841	-0-	32838	3	5297	9	N	4815	4747	0	57	8	11
03	74152 X	36732	-0-	-37420	-0-	31264	3	5468	9	N	4971	4947	0	13	8	11
04	71760 X	31433	-0-	-40327	-0-	26461	3	48	4	N	4476	4302	0	97	1	67
						4924	9					21	8			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

DILWORTH WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

12	0	48114	-0-	48114	402760	38987	3	11	4	N	8287	8105	0	137	1	15
						9116	9					163	8			
01	444214 X	41454	-0-	-402760	-0-	34106	3	7348	9	N	6680	6632	0	42	8	21
02	59444 X	35465	-0-	-23979	-0-	29354	3	6111	9	N	5555	5486	0	79	8	11
03	65813 X	34717	-0-	-31096	-0-	29196	3	5521	9	N	5019	5006	0	13	8	11
04	63690 X	29493	-0-	-34197	-0-	24691	3	8	4	N	4358	4195	0	92	1	62
						4794	9					20	8			
05	65813 X	NO RPT	-0-	-65813	-0-					N	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DILWORTH WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		15248	-0-	15248	15248	12144	3	10	4	N	2813	2808	0			5
							3094	9									
11	0		65610	-0-	65610	80858	52423	3	20	4	N	11970	11962	0			13
							13167	9									
12	0		71322	-0-	71322	152180	58892	3	11	4	N	11290	11276	0	3	8	24
							12419	9									
01	0		66877	-0-	66877	219057	54957	3	11920	9	N	10836	10627	0	153	1	11
													69	8			
*02	271322	X	52265	-0-	-219057	-0-	43403	3	8862	9	N	8056	8004	0	56	8	7
03	51243	X	48806	-0-	-2437	-0-	40462	3	2	4	N	7584	7567	0	13	8	11
							8342	9									
04	49590	X	40149	-0-	-9441	-0-	31498	3	1732	4	N	6290	1244	0	4809	1	243
							6919	9					5	8			
05	51243	X	NO RPT	-0-	-51243	-0-					N	NO RPT					243

DILWORTH WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		17211	-0-	17211	17211	13653	3	17	4	N	3219	3182	0			37
							3541	9									
11	0		66486	-0-	66486	83697	52173	3	31	4	N	12984	12975	0			46
							14282	9									
12	0		83915	-0-	83915	167612	68671	3	20	4	N	13840	13833	0	9	8	44
							15224	9									
01	0		65730	-0-	65730	233342	54671	3	3	4	N	10051	9849	0	169	1	10
							11056	9					67	8			
*02	286169	X	52827	-0-	-233342	-0-	43882	3	8945	9	N	8132	8025	0	102	8	15
03	55707	X	47467	-0-	-8240	-0-	40816	3	21	4	N	6027	6011	0	20	8	11
							6630	9									
04	53910	X	42105	-0-	-11805	-0-	33035	3	1786	4	N	6622	1083	0	5278	1	266
							7284	9					6	8			
05	55707	X	NO RPT	-0-	-55707	-0-					N	NO RPT					266

GLADYS WHEELER A WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
PIERCE WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	9894	-0-	-7435	-0-	2966	1	1463	2	N	3302	3297	1	166	8	321
							1833	4	3632	9							
01	18755	X	14804	-0-	-3951	-0-	3600	1	4421	2	N	3912	3762	1	132	8	339
							2480	4	4303	9							
02	15876	X	10440	-0-	-5436	-0-	2391	1	2926	2	N	2656	2687	1	122	8	186
							2201	4	2922	9							
03	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	3442	1	3308	2	N	2108	2028	1	59	8	207
							7416	4	2319	9							
04	22118	X	22118	-0-	-0-	-0-	4388	1	7068	2	N	2679	2533	1	57	8	296
							7715	4	2947	9							
05	14818	X	10213	-0-	-4605	-0-	2400	1	1034	2	N	2416	2164	1	28	8	520
							4121	4	2658	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
MUMME RANCH WELL #: 20H RRCID -> 262592 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9879 PERF.10145 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6045	X	3143	-0-	-2902	-0-	1128	1	1137	2	N	798	858	1			325
							878	9									
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	2345	1	2174	2	N	1116	1053	1			388
							249	4	1228	9							
02	5292	X	3242	-0-	-2050	-0-	1633	1	70	2	N	580	533	1	1	8	434
							901	4	638	9							
03	5859	X	2672	-0-	-3187	-0-	1346	1	95	4	N	1119	1369	1	1	8	183
							1231	9									
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	2357	1	2136	2	N	990	859	1			314
							390	4	1089	9							
05	5487	X	3140	-0-	-2347	-0-	1714	1	502	4	N	840	1016	1	1	8	137
							924	9									

PIERCE WELL #: 20H RRCID -> 265873 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10475 - 19047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17608	X	2747	-0-	-14861	-0-	26	1	2118	2	Y	548	757	1	18	8	254
							603	9									
01	17608	X	9942	-0-	-7666	-0-	2767	1	4585	2	Y	783	670	1	16	8	351
							1729	4	861	9							
02	15904	X	11746	-0-	-4158	-0-	3395	1	5211	2	Y	289	520	1	9	8	111
							2822	4	318	9							
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	1364	1	918	2	Y	466	304	1			273
							4657	4	513	9							
04	13292	X	13292	-0-	-0-	-0-	5332	1	298	2	Y	264	327	1	1	8	209
							7372	4	290	9							
05	13020	X	6669	-0-	-6351	-0-	2845	1	809	2	Y	359	308	1	4	8	256
							2620	4	395	9							

PIERCE WELL #: 21H RRCID -> 265876 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 9927 PERF.10465 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10757	X	6376	-0-	-4381	-0-	27	1	4882	2	Y	1334	1108	1			639
							1467	9									
01	10757	X	9008	-0-	-1749	-0-	2709	1	3016	2	Y	1446	1423	1			662
							1692	4	1591	9							
02	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	2086	1	908	2	Y	1636	1651	1			647
							1720	4	1800	9							
03	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	1092	1	944	2	Y	996	1060	1			583
							3705	4	1096	9							
04	8730	X	4611	-0-	-4119	-0-	1598	1	2154	4	Y	781	743	1			621
							859	9									
05	9021	X	5310	-0-	-3711	-0-	1999	1	586	2	Y	814	847	1			588
							1830	4	895	9							

PIERCE WELL #: 11H RRCID -> 271314 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10350 - 14476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11563	X	6021	-0-	-5542	-0-	2953	1	769	2	N	413	404	1			104
							1845	4	454	9							
01	14650	X	14650	-0-	-0-	-0-	4240	1	6999	2	N	419	423	1			100
							2950	4	461	9							
02	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	2977	1	5378	2	N	421	428	1			93
							2779	4	463	9							
03	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	3093	1	2881	2	N	337	390	1			40
							6711	4	371	9							
04	14190	X	7482	-0-	-6708	-0-	2541	1	4477	4	N	422	414	1			48
							464	9									
05	14663	X	6422	-0-	-8241	-0-	2183	1	130	2	N	293	277	1			64
							3787	4	322	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
12	21855 X	10266	-0-	-11589	-0-	2874	1	5258	2	N	308	300	1			99
						1795	4	339	9							
01	20181 X	7149	-0-	-13032	-0-	2253	1	2966	2	N	338	339	1			98
						1558	4	372	9							
02	19397 X	19397	-0-	-0-	-0-	3744	1	10934	2	N	1107	1056	1			149
						3501	4	1218	9							
03	11191 X	7739	-0-	-3452	-0-	1992	1	965	2	N	436	534	1			51
						4302	4	480	9							
04	10830 X	10034	-0-	-796	-0-	2755	1	1843	2	N	525	517	1			59
						4858	4	578	9							
05	20770 X	10057	-0-	-10713	-0-	2448	1	3127	2	N	208	222	1			45
						4253	4	229	9							

MIDDLETON-SACHS A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 273725 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9025 - 15227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20590 X	20590	-0-	-0-	-0-	1617	1	10840	2	N	1704	1967	1			902
						6259	4	1874	9							
01	12510 X	12510	-0-	-0-	-0-	1773	1	4666	2	N	2405	2146	1	16	8	1145
						3425	4	2646	9							
02	13018 X	13018	-0-	-0-	-0-	1461	1	9286	2	N	1517	1593	1	13	8	1056
						602	4	1669	9							
03	10712 X	10712	-0-	-0-	-0-	2114	1	6279	2	N	1692	1601	1	9	8	1138
						458	4	1861	9							
04	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	1465	1	3284	2	N	1337	1496	1	8	8	971
						124	4	1471	9							
*05	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	2542	1	2739	2	N	1097	1130	1			938
						1207	9									

PIERCE WELL #: 31H RRCID -> 274636 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	26563	-0-	26563	74908	197	1	14012	2	N	6116	6405	1			627
						5626	4	6728	9							
01	T. A.	43917	-0-	43917	118825	436	1	28071	2	N	9214	9015	1			826
						5275	4	10135	9							
02	T. A.	37624	-0-	37624	156449	291	1	24897	2	N	6049	6431	1			444
						5782	4	6654	9							
03	T. A.	38175	-0-	38175	194624	284	1	19023	2	N	4229	4245	1			428
						14216	4	4652	9							
04	T. A.	28134	-0-	28134	222758	273	1	18337	2	N	2478	2626	1			280
						6798	4	2726	9							
05	T. A.	24470	-0-	24470	247228	267	1	15741	2	N	2068	1898	1			450
						6187	4	2275	9							

BOOTH-MIDDLETON C UNIT WELL #: 13H RRCID -> 274783 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 8920 - 15356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33077 X	9323	-0-	-23754	-0-	709	1	4629	2	N	1193	1284	1			346
						2673	4	1312	9							
01	33077 X	14194	-0-	-18883	-0-	2080	1	6648	2	N	1306	1237	1	17	8	398
						4029	4	1437	9							
02	29876 X	9452	-0-	-20424	-0-	1312	1	6708	2	N	811	852	1	13	8	344
						540	4	892	9							
03	22010 X	9622	-0-	-12388	-0-	2025	1	6404	2	N	686	727	1	9	8	294
						438	4	755	9							
04	9540 X	7078	-0-	-2462	-0-	1691	1	4440	2	N	731	710	1	8	8	307
						143	4	804	9							
05	14198 X	5204	-0-	-8994	-0-	2469	1	2094	2	N	583	606	1	3	8	281
						641	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45601	X	19516	-0-	-26085	-0-	1461	1	9759	2	N	2419	2450	1	2	8	701
							5635	4	2661	9							
01	45601	X	11286	-0-	-34315	-0-	1452	1	5290	2	N	1591	1789	1	17	8	486
							2794	4	1750	9							
02	35308	X	8729	-0-	-26579	-0-	1803	1	5323	2	N	779	922	1	13	8	330
							746	4	857	9							
03	27714	X	11618	-0-	-16096	-0-	2417	1	8390	2	N	261	472	1	10	8	109
							524	4	287	9							
04	18900	X	10548	-0-	-8352	-0-	1969	1	7785	2	N	570	433	1	8	8	238
							167	4	627	9							
05	19530	X	12057	-0-	-7473	-0-	3054	1	8538	2	N	423	455	1	3	8	203
							465	9									

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	0		50565	-0-	50565	50565	3534	1	3553	4	N	8680	8290	1	36	8	354
							33930	5	9548	9							
09	91480	X	40915	-0-	-50565	-0-	2869	1	27330	2	N	3721	3485	1	2	8	588
							6623	4	4093	9							
10	51708	X	28764	-0-	-22944	-0-	2885	1	19878	2	N	2076	2208	1	3	8	453
							3717	4	2284	9							
11	50040	X	17922	-0-	-32118	-0-	1555	1	10522	2	N	1654	1608	1	1	8	498
							4026	4	1819	9							
12	51708	X	14948	-0-	-36760	-0-	1155	1	7670	2	N	1540	1582	1	13	8	443
							4429	4	1694	9							
01	51708	X	13696	-0-	-38012	-0-	1913	1	6028	2	N	1868	1722	1	17	8	572
							3700	4	2055	9							
02	38192	X	13495	-0-	-24697	-0-	1611	1	9317	2	N	1729	1548	1	13	8	740
							665	4	1902	9							
03	28768	X	15303	-0-	-13465	-0-	2414	1	9036	2	N	3026	2448	1	9	8	1309
							524	4	3329	9							
04	17910	X	12697	-0-	-5213	-0-	2036	1	8286	2	N	2002	2458	1	8	8	845
							173	4	2202	9							
05	14942	X	12782	-0-	-2160	-0-	3303	1	7261	2	N	2016	1884	1	3	8	974
							2218	9									

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		20125	-0-	20125	59566	147	1	10474	2	N	4816	5186	1	1	8	493
							4206	4	5298	9							
01	67641	X	8075	-0-	-59566	-0-	73	1	4702	2	N	2196	2488	1	5	8	196
							884	4	2416	9							
02	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	239	1	20508	2	N	6785	6483	1			498
							4763	4	7464	9							
03	32340	X	32340	-0-	-0-	-0-	235	1	15743	2	N	4179	4253	1	1	8	423
							11765	4	4597	9							
04	28830	X	24497	-0-	-4333	-0-	226	1	15202	2	N	3121	3191	1			353
							5636	4	3433	9							
05	29791	X	17901	-0-	-11890	-0-	181	1	10626	2	N	2629	2410	1			572
							4202	4	2892	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC //CONT.// 135316
BOOTH-MIDDLETON A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 275231 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9035 - 16047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	57567	X	28665	-0-	-28902	-0-	2227	1	14989	2	N	2540	2523	1	153	8	693
							8655	4	2794	9							
01	57567	X	18856	-0-	-38711	-0-	1762	1	11499	2	N	1992	2053	1	24	8	608
							3404	4	2191	9							
02	50848	X	14444	-0-	-36404	-0-	1192	1	11201	2	N	1419	1406	1	16	8	605
							490	4	1561	9							
03	43989	X	19906	-0-	-24083	-0-	1604	1	16560	2	N	1269	1318	1	10	8	546
							346	4	1396	9							
04	34890	X	19691	-0-	-15199	-0-	2548	1	15479	2	N	1315	1296	1	13	8	552
							217	4	1447	9							
05	28675	X	18725	-0-	-9950	-0-	3566	1	13770	2	N	1263	1202	1	3	8	610
							1389	9									

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	64473	X	22206	-0-	-42267	-0-	1776	1	12121	2	N	1191	1215	1			346
							6999	4	1310	9							
01	20119	X	14001	-0-	-6118	-0-	1347	1	8905	2	N	1001	1026	1	17	8	304
							2648	4	1101	9							
02	16828	X	5821	-0-	-11007	-0-	491	1	4686	2	N	398	523	1	13	8	166
							206	4	438	9							
03	20119	X	3870	-0-	-16249	-0-	311	1	3393	2	N	89	211	1	9	8	35
							68	4	98	9							
04	19470	X	1116	-0-	-18354	-0-	71	1	884	2	N	141	111	1	9	8	56
							6	4	155	9							
05	20119	X	3316	-0-	-16803	-0-	490	1	2596	2	N	209	161	1	5	8	99
							230	9									

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	28769	X	28769	-0-	-0-	-0-	1329	1	14172	2	Y	6240	6119	1			636
							6404	4	6864	9							
*01	54590	X	54590	-0-	-0-	-0-	3318	1	34071	2	Y	6811	6855	1			592
							9709	4	7492	9							
*02	55532	X	55532	-0-	-0-	-0-	3278	1	23831	2	Y	8097	8246	1			443
							19516	4	8907	9							
*03	68466	X	68466	-0-	-0-	-0-	2508	1	38208	2	Y	8421	8444	1			420
							18487	4	9263	9							
*04	64131	X	64131	-0-	-0-	-0-	2459	1	39147	2	Y	5654	5549	1			525
							16306	4	6219	9							
05	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					Y	NO RPT					525

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39122	X	-0-	-0-	-39122	-0-					N	-0-					58
01	39122	X	16799	-0-	-22323	-0-	16642	2	157	9	N	143					201
02	28308	X	22016	-0-	-6292	-0-	21836	2	180	9	N	164	180	1			185
03	20460	X	2174	-0-	-18286	-0-	2139	2	35	9	N	32	107	1	1	8	109
04	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	24738	2	187	9	N	170	124	1	1	8	154
*05	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	24392	2	171	9	N	155	154	1	1	8	154

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34193	X	-0-	-0-	-34193	-0-					N	-0-					41
01	34193	X	18858	-0-	-15335	-0-	18770	2	88	9	N	80					121
02	28728	X	18581	-0-	-10147	-0-	18418	2	163	9	N	148	179	1			90
03	22382	X	1763	-0-	-20619	-0-	1750	2	13	9	N	12	51	1			51
04	29515	X	29515	-0-	-0-	-0-	29295	2	220	9	N	200	224	1	2	8	25
*05	24369	X	24369	-0-	-0-	-0-	24150	2	219	9	N	199	166	1			58

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

12	60605	X	43231	-0-	-17374	-0-	43222	2	9	9	N	8					101
01	60605	X	43132	-0-	-17473	-0-	43119	2	13	9	N	12					113
02	39200	X	34922	-0-	-4278	-0-	34910	2	12	9	N	11	3	8			121
03	43400	X	36716	-0-	-6684	-0-	36702	2	14	9	N	13	1	8			133
04	42000	X	34332	-0-	-7668	-0-	34320	2	12	9	N	11	2	8			142
05	43245	X	33268	-0-	-9977	-0-	33256	2	12	9	N	11	1	8			152

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

12	30938	X	27831	-0-	-3107	-0-	27821	2	10	9	N	9	4	8			67
01	30814	X	28454	-0-	-2360	-0-	28441	2	13	9	N	12	1	8			78
02	27832	X	27333	-0-	-499	-0-	27321	2	12	9	N	11	5	8			84
03	30814	X	27894	-0-	-2920	-0-	27880	2	14	9	N	13	4	8			93
04	27540	X	24464	-0-	-3076	-0-	24453	2	11	9	N	10	5	8			98
05	30256	X	24292	-0-	-5964	-0-	24282	2	10	9	N	9	2	8			105

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

12	7316	X	6012	-0-	-1304	-0-	5527	2	485	9	N	441	734	1	2	8	506
01	6634	X	5588	-0-	-1046	-0-	5114	2	474	9	N	431	706	1	2	8	229
02	5628	X	3918	-0-	-1710	-0-	3585	2	333	9	N	303	356	1	1	8	175
03	6014	X	4219	-0-	-1795	-0-	3826	2	393	9	N	357	1	8			531
04	5820	X	1431	-0-	-4389	-0-	1302	2	129	9	N	117	516	1	1	8	131
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	1	1	8			131

FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

12	30256	X	11191	-0-	-19065	-0-	10866	2	325	9	N	295	340	1			90
01	30888	X	30888	-0-	-0-	-0-	29928	2	960	9	N	873	572	1			391
02	27328	X	14834	-0-	-12494	-0-	14391	2	443	9	N	403	561	1	4	8	229
*03	11191	X	9647	-0-	-1544	-0-	9317	2	330	9	N	300	526	1	3	8	-0-
*04	29280	X	-0-	-0-	-29280	-0-					N	2	2	8			-0-
*05	30256	X	-0-	-0-	-30256	-0-					N	-0-					-0-

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

12	41881	X	40263	-0-	-1618	-0-	38776	2	1487	9	Y	1352	1531	1	2	8	251
01	41881	X	39988	-0-	-1893	-0-	38478	2	1510	9	Y	1373	1381	1	7	8	236
02	40749	X	40749	-0-	-0-	-0-	39411	2	1338	9	Y	1216	1202	1	3	8	247
03	50081	X	50081	-0-	-0-	-0-	48650	2	1431	9	Y	1301	1173	1	2	8	373
04	43383	X	43383	-0-	-0-	-0-	42433	2	950	9	Y	864	976	1	3	8	258
*05	41881	X	41356	-0-	-525	-0-	40447	2	909	9	Y	826	915	1	2	8	167

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

12	53444	X	52148	-0-	-1296	-0-	50124	2	2024	9	Y	1840	2146	1	3	8	350
01	53444	X	47441	-0-	-6003	-0-	45461	2	1980	9	Y	1800	1828	1	8	8	314
02	48272	X	35229	-0-	-13043	-0-	33872	2	1357	9	Y	1234	1279	1	3	8	266
03	60409	X	60409	-0-	-0-	-0-	58343	2	2066	9	Y	1878	1622	1	3	8	519
04	51720	X	51482	-0-	-238	-0-	49898	2	1584	9	Y	1440	1541	1	4	8	414
*05	52348	X	52348	-0-	-0-	-0-	50801	2	1547	9	Y	1406	1533	1	3	8	284

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 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
12	47892	X	47892	-0-	-0-	-0-	46310	2	1582	9	Y	1438	1697	1	2	8	274
01	50616	X	50616	-0-	-0-	-0-	49080	2	1536	9	Y	1396	1423	1	7	8	240
02	39087	X	39087	-0-	-0-	-0-	38016	2	1071	9	Y	974	1006	1	2	8	206
03	41020	X	41020	-0-	-0-	-0-	39941	2	1079	9	Y	981	901	1	1	8	285
04	42611	X	42611	-0-	-0-	-0-	41574	2	1037	9	Y	943	969	1	3	8	256
*05	39897	X	36436	-0-	-3461	-0-	35622	2	814	9	Y	740	842	1	2	8	152

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

12	106671	X	34899	-0-	-71772	-0-	33670	2	1229	9	N	1117	1833	1	2	8	387
01	106671	X	34637	-0-	-72034	-0-	33419	2	1218	9	N	1107	1303	1			191
02	96348	X	30953	-0-	-65395	-0-	29898	2	1055	9	N	959	927	1	3	8	220
03	106671	X	33631	-0-	-73040	-0-	32477	2	1154	9	N	1049	971	1	1	8	297
04	103230	X	34437	-0-	-68793	-0-	33434	2	1003	9	N	912	914	1	3	8	292
05	14B2 EXT		34000	-0-	34000	34000	33041	2	959	9	N	872	914	1	2	8	248

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

12	22506	X	22506	-0-	-0-	-0-	22452	2	54	9	N	49	4	8			297
01	0	W	20673	-0-	20673	20673	20606	2	67	9	N	61	191	1	2	8	165
02	0	W	17355	-0-	17355	38028	17301	2	54	9	N	49	5	8			209
03	0	W	17099	-0-	17099	55127	17030	2	69	9	N	63	179	1	3	8	90
04	0	W	17215	-0-	17215	72342	17175	2	40	9	N	36	4	8			122
05	0	W	15519	-0-	15519	87861	15474	2	45	9	N	41	3	8			160

FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325

12	28584	X	28584	-0-	-0-	-0-	28171	2	413	9	N	375	368	1	1	8	578
01	0	W	24726	-0-	24726	24726	24378	2	348	9	N	316	742	1			152
02	0	W	22261	-0-	22261	46987	21999	2	262	9	N	238	184	1	1	8	205
03	0	W	22265	-0-	22265	69252	22016	2	249	9	N	226	186	1	2	8	243
04	0	W	20733	-0-	20733	89985	20518	2	215	9	N	195	185	1	1	8	252
05	0	W	20046	-0-	20046	110031	19845	2	201	9	N	183	185	1	1	8	249

KARIS RESOURCES, LLC 451102
CARSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 275899 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10600 - 11558

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201

12	7502	X	5855	-0-	-1647	-0-	1271	1	4542	3	N	38	38	1			25
							42	9									
01	7502	X	3764	-0-	-3738	-0-	566	1	3173	3	N	23					48
							25	9									
02	6776	X	4910	-0-	-1866	-0-	690	1	4197	3	N	21	66	1			3
							23	9									
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					3
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					3
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	20					23

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14880	X	8317	-0-	-6563	-0-	103	1	7957	3	N	234	212	1	1	8	134
							257	9									
01	13175	X	8872	-0-	-4303	-0-	58	1	8626	3	N	171	214	1	1	8	90
							188	9									
02	11900	X	8317	-0-	-3583	-0-	82	1	7916	3	N	290	301	1	2	8	77
							319	9									
03	10974	X	8785	-0-	-2189	-0-	105	1	8402	3	N	253	289	1			41
							278	9									
*04	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	182	1	8324	3	N	398	414	1	1	8	24
							438	9									
05	9207	X	6260	-0-	-2947	-0-	6042	3	218	9	N	198	88	1	1	8	133

HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	2790	1	9975	3	N	1016	791	1	1	8	261
							1118	9									
01	13795	X	13182	-0-	-613	-0-	1822	1	10217	3	N	1039	1126	1			174
							1143	9									
02	12516	X	9714	-0-	-2802	-0-	1267	1	7707	3	N	673	749	1	1	8	97
							740	9									
03	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	4727	1	15266	3	N	720	441	1			376
							792	9									
*04	14455	X	14455	-0-	-0-	-0-	687	1	12473	3	N	1177	1460	1	1	8	92
							1295	9									
05	13888	X	13158	-0-	-730	-0-	527	1	11868	3	N	694	678	1	1	8	107
							763	9									

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038	X	2139	-0-	-899	-0-	1949	3	190	9	N	173	122	1			127
01	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	251	1	1453	3	N	287	174	1			240
							316	9									
02	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3399	3	594	9	N	540	767	1			13
03	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	1209	3	235	9	N	214					227
*04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	177	1	2819	3	N	563	669	1	1	8	120
							619	9									
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	286	1	2259	3	N	345	334	1	1	8	130
							380	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36766	X	35052	-0-	-1714	-0-	7549	1	26987	3	N	469	547	1			52
							516	9									
01	36766	X	20185	-0-	-16581	-0-	3012	1	16892	3	N	255	199	1	1	8	107
							281	9									
02	32620	X	26305	-0-	-6315	-0-	3660	1	22270	3	N	341	296	1	2	8	150
							375	9									
03	36115	X	28197	-0-	-7918	-0-	6590	1	21281	3	N	296	295	1	3	8	148
							326	9									
04	34950	X	27381	-0-	-7569	-0-	1406	1	25525	3	N	409	455	1	2	8	100
							450	9									
05	35061	X	26501	-0-	-8560	-0-	1109	1	24970	3	N	384	354	1	1	8	129
							422	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 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
06	T. A.	7703	-0-	7703	46391	74	1	6659	2	N	882	868	1			610
						970	9									
07	T. A.	8883	-0-	8883	55274	56	1	7904	2	N	839	1082	1	2	8	365
						923	9									
08	T. A.	6240	-0-	6240	61514	61	1	5600	2	N	526	354	1	9	8	528
						579	9									
09	T. A.	7279	-0-	7279	68793	79	1	6509	2	N	628	709	1			447
						691	9									
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	68793					N	NO RPT					447

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

12	3565 X	2965	-0-	-600	-0-	2868	2	97	9	N	88					193
01	3565 X	2343	-0-	-1222	-0-	2231	2	112	9	N	102	185	1			110
02	3220 X	2107	-0-	-1113	-0-	2006	2	101	9	N	92					202
03	3069 X	2510	-0-	-559	-0-	2418	2	92	9	N	84	181	1			105
04	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3136	2	108	9	N	98					203
05	2976 X	1891	-0-	-1085	-0-	1795	2	96	9	N	87					290

PRIMERA ENERGY, LLC 677835
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526

12	9765 X	6469	-0-	-3296	-0-	300	1	5949	2	N	200	195	1			291
						220	9									
01	9765 X	6516	-0-	-3249	-0-	124	1	6073	2	N	290					581
						319	9									
02	7448 X	4198	-0-	-3250	-0-	96	1	3907	2	N	177	377	1			381
						195	9									
03	8029 X	5494	-0-	-2535	-0-	5218	2	276	9	N	251	453	1			179
04	7770 X	4913	-0-	-2857	-0-	4691	2	222	9	N	202	184	1			197
05	6510 X	2270	-0-	-4240	-0-	2175	2	95	9	N	86	174	1			109

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
PRIMERA ENERGY, LLC //CONT.// 677835
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
12	19406	X	4458	-0-	-14948	-0-	300	1	3901	2	N	234	361	1	1	8	54
							257	9									
01	18538	X	1892	-0-	-16646	-0-	300	1	1458	2	N	122					176
							134	9									
02	12880	X	5535	-0-	-7345	-0-	4931	2	604	9	N	549	369	1			356
03	14260	X	3178	-0-	-11082	-0-	2750	2	428	9	N	389	642	1			103
04	9510	X	6936	-0-	-2574	-0-	6416	2	520	9	N	473	377	1			199
05	6138	X	54	-0-	-6084	-0-	54	2			N	-0-					199

PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICKAWAY ENERGY, CORP. 710557
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

*06	6834	X	6834	-0-	-0-	-0-	596	1	5849	3	Y	202	203	1			6
							167	4	222	9							
*07	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	539	1	5232	3	Y	256	255	1			7
							163	4	282	9							
*08	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	500	1	4612	3	Y	265	263	1			9
							164	4	292	9							
*09	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	481	1	4856	3	Y	68	74	1			3
							178	4	75	9							
*10	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	553	1	5180	3	Y	82	83	1			2
							207	4	90	9							
*11	5490	X	4708	-0-	-782	-0-	510	1	3903	3	Y	48	48	1			2
							242	4	53	9							
*12	5084	X	3295	-0-	-1789	-0-	367	1	2753	3	Y	37	37	1			2
							134	4	41	9							
*01	4526	X	3021	-0-	-1505	-0-	357	1	2386	3	Y	83	82	1			3
							187	4	91	9							
*02	4088	X	2610	-0-	-1478	-0-	329	1	2102	3	Y	29	31	1			1
							147	4	32	9							
03	4278	X	2837	-0-	-1441	-0-	363	1	2260	3	Y	29	28	1			2
							182	4	32	9							
*04	4140	X	2260	-0-	-1880	-0-	362	1	1777	3	Y	7	9	1			-0-
							113	4	8	9							
*05	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	395	1	1869	3	Y	26	25	1			1
							193	4	29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18786	X	7493	-0-	-11293	-0-	538	1	6909	3	Y	42	37	1			20
							46	9									
01	18786	X	8902	-0-	-9884	-0-	576	1	8257	3	Y	62	54	1			28
							1	4	68	9							
02	14560	X	7473	-0-	-7087	-0-	486	1	6971	3	Y	13	38	1			3
							2	4	14	9							
03	16120	X	13191	-0-	-2929	-0-	936	1	12218	3	Y	29	21	1			11
							5	4	32	9							
04	15600	X	12813	-0-	-2787	-0-	1032	1	11773	3	Y	4	14	1			1
							4	4	4	9							
*05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	912	1	11451	3	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644

12	10726	X	7890	-0-	-2836	-0-	1056	1	6635	3	Y	177	159	1			57
							4	4	195	9							
01	9796	X	7130	-0-	-2666	-0-	714	1	6179	3	Y	212	189	1			80
							4	4	233	9							
02	8652	X	6263	-0-	-2389	-0-	626	1	5504	3	Y	118	146	1			52
							3	4	130	9							
03	9579	X	7234	-0-	-2345	-0-	938	1	6150	3	Y	119	141	1			30
							15	4	131	9							
04	8160	X	6328	-0-	-1832	-0-	937	1	5201	3	Y	146	118	1			58
							29	4	161	9							
05	7905	X	5668	-0-	-2237	-0-	828	1	4669	3	Y	116	100	1			74
							43	4	128	9							

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

*06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	754	1	7411	3	Y	273	272	1			9
							212	4	300	9							
*07	7719	X	7369	-0-	-350	-0-	639	1	6204	3	Y	302	303	1			8
							194	4	332	9							
*08	7099	X	6353	-0-	-746	-0-	572	1	5273	3	Y	291	289	1			10
							188	4	320	9							
*09	6960	X	6610	-0-	-350	-0-	559	1	5649	3	Y	177	179	1			8
							207	4	195	9							
*10	7192	X	6760	-0-	-432	-0-	614	1	5742	3	Y	159	163	1			4
							229	4	175	9							
*11	6960	X	5604	-0-	-1356	-0-	603	1	4611	3	Y	95	95	1			4
							285	4	105	9							
*12	6014	X	5519	-0-	-495	-0-	603	1	4518	3	Y	163	158	1			9
							219	4	179	9							
*01	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	975	1	6509	3	Y	199	202	1			6
							510	4	219	9							
*02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	760	1	4849	3	Y	124	125	1			5
							338	4	136	9							
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	650	1	4046	3	Y	156	152	1			9
							325	4	172	9							
*04	4920	X	4146	-0-	-774	-0-	637	1	3131	3	Y	162	161	1			10
							200	4	178	9							
05	6479	X	4530	-0-	-1949	-0-	701	1	3315	3	Y	156	157	1			9
							342	4	172	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	6681	-0-	-2433	-0-	887	1	5569	3	Y	202	167	1			65
							3	4	222	9							
01	8711	X	5754	-0-	-2957	-0-	579	1	5010	3	Y	147	156	1			56
							3	4	162	9							
02	0	W	5501	-0-	5501	5501	553	1	4851	3	Y	86	104	1			38
							2	4	95	9							
03	0	W	6323	-0-	6323	11824	815	1	5345	3	Y	136	140	1			34
							13	4	150	9							
04	0	W	4857	-0-	4857	16681	721	1	4001	3	Y	103	96	1			41
							22	4	113	9							
05	0	W	5232	-0-	5232	21913	763	1	4301	3	Y	117	83	1			75
							39	4	129	9							

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12059	X	8155	-0-	-3904	-0-	580	1	7453	3	Y	111	96	1			53
							122	9									
01	12710	X	10819	-0-	-1891	-0-	697	1	9990	3	Y	118	117	1			54
							2	4	130	9							
02	11480	X	7853	-0-	-3627	-0-	499	1	7156	3	Y	178	192	1			40
							2	4	196	9							
03	12710	X	9347	-0-	-3363	-0-	649	1	8478	3	Y	196	164	1			72
							4	4	216	9							
04	9630	X	7249	-0-	-2381	-0-	582	1	6632	3	Y	30	97	1			5
							2	4	33	9							
05	10819	X	4736	-0-	-6083	-0-	345	1	4331	3	Y	54	44	1			15
							1	4	59	9							

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
12	16587	X	16587	-0-	-0-	-0-	1013	1	15110	3	Y	386	388	1			42
							39	4	425	9							
01	14198	X	11369	-0-	-2829	-0-	776	1	10188	3	Y	350	350	1			42
							20	4	385	9							
02	14784	X	8636	-0-	-6148	-0-	408	1	7881	3	Y	309	313	1			38
							7	4	340	9							
03	20336	X	10803	-0-	-9533	-0-	416	1	9983	3	Y	364	351	1			51
							4	4	400	9							
04	19680	X	9908	-0-	-9772	-0-	403	1	9115	3	Y	352	379	1			24
							3	4	387	9							
05	20336	X	8297	-0-	-12039	-0-	365	1	7497	3	Y	393	381	1			36
							3	4	432	9							

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
12	9393	X	7335	-0-	-2058	-0-	978	1	6137	3	Y	197	167	1			63
							3	4	217	9							
01	8897	X	6039	-0-	-2858	-0-	610	1	5272	3	Y	140	150	1			53
							3	4	154	9							
02	7756	X	6049	-0-	-1707	-0-	598	1	5254	3	Y	176	151	1			78
							3	4	194	9							
03	8277	X	6694	-0-	-1583	-0-	863	1	5660	3	Y	143	185	1			36
							14	4	157	9							
04	7590	X	4609	-0-	-2981	-0-	684	1	3796	3	Y	98	95	1			39
							21	4	108	9							
05	7347	X	6428	-0-	-919	-0-	933	1	5256	3	Y	174	102	1			111
							48	4	191	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	7619	-0-	-1464	-0-	459	1	6839	3	Y	276	275	1			30
							17	4	304	9							
01	8308	X	7126	-0-	-1182	-0-	484	1	6356	3	Y	248	248	1			30
							13	4	273	9							
02	9716	X	6644	-0-	-3072	-0-	316	1	6099	3	Y	204	209	1			25
							5	4	224	9							
03	10757	X	6781	-0-	-3976	-0-	263	1	6305	3	Y	192	190	1			27
							2	4	211	9							
04	10410	X	6171	-0-	-4239	-0-	253	1	5736	3	Y	164	180	1			11
							2	4	180	9							
05	9331	X	6298	-0-	-3033	-0-	285	1	5840	3	Y	155	152	1			14
							2	4	171	9							

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11687	X	8614	-0-	-3073	-0-	1158	1	7274	3	Y	162	148	1			52
							4	4	178	9							
01	10695	X	7212	-0-	-3483	-0-	725	1	6274	3	Y	190	170	1			72
							4	4	209	9							
02	9660	X	7057	-0-	-2603	-0-	698	1	6133	3	Y	203	185	1			90
							3	4	223	9							
03	10695	X	7899	-0-	-2796	-0-	1011	1	6633	3	Y	216	252	1			54
							17	4	238	9							
04	8640	X	5854	-0-	-2786	-0-	872	1	4842	3	Y	103	116	1			41
							27	4	113	9							
05	8618	X	7092	-0-	-1526	-0-	1040	1	5862	3	Y	124	85	1			80
							54	4	136	9							

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15593	X	7454	-0-	-8139	-0-	534	1	6867	3	Y	48	68	1			23
							53	9									
01	15593	X	14075	-0-	-1518	-0-	911	1	13053	3	Y	99	77	1			45
							2	4	109	9							
02	14084	X	9972	-0-	-4112	-0-	644	1	9242	3	Y	75	103	1			17
							3	4	83	9							
03	14043	X	10633	-0-	-3410	-0-	749	1	9777	3	Y	94	77	1			34
							4	4	103	9							
04	13590	X	9777	-0-	-3813	-0-	782	1	8916	3	Y	69	91	1			12
							3	4	76	9							
05	14074	X	11235	-0-	-2839	-0-	829	1	10397	3	Y	7	17	1			2
							1	4	8	9							

BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17329	X	13285	-0-	-4044	-0-	789	1	11773	3	Y	630	644	1			68
							30	4	693	9							
01	18786	X	13155	-0-	-5631	-0-	879	1	11533	3	Y	655	645	1			78
							22	4	721	9							
02	16968	X	11410	-0-	-5558	-0-	539	1	10403	3	Y	418	445	1			51
							8	4	460	9							
03	18786	X	12325	-0-	-6461	-0-	473	1	11350	3	Y	453	441	1			63
							4	4	498	9							
04	16980	X	10864	-0-	-6116	-0-	454	1	10255	3	Y	138	192	1			9
							3	4	152	9							
05	16213	X	11106	-0-	-5107	-0-	508	1	10419	3	Y	159	153	1			15
							4	4	175	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18321	X	10449	-0-	-7872	-0-	635	1	9463	3	Y	297	318	1			32
							24	4	327	9							
01	18321	X	10173	-0-	-8148	-0-	698	1	9160	3	Y	270	270	1			32
							18	4	297	9							
02	17388	X	12076	-0-	-5312	-0-	579	1	11172	3	Y	287	284	1			35
							9	4	316	9							
03	19251	X	12164	-0-	-7087	-0-	475	1	11396	3	Y	263	261	1			37
							4	4	289	9							
04	18630	X	9152	-0-	-9478	-0-	379	1	8574	3	Y	178	203	1			12
							3	4	196	9							
05	12803	X	6093	-0-	-6710	-0-	275	1	5645	3	Y	155	153	1			14
							2	4	171	9							

BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22785	X	16754	-0-	-6031	-0-	1003	1	14955	3	Y	689	717	1			75
							38	4	758	9							
01	21793	X	16469	-0-	-5324	-0-	1116	1	14654	3	Y	609	611	1			73
							29	4	670	9							
02	20104	X	14066	-0-	-6038	-0-	661	1	12755	3	Y	582	584	1			71
							10	4	640	9							
03	22258	X	15323	-0-	-6935	-0-	583	1	13983	3	Y	684	660	1			95
							5	4	752	9							
04	21540	X	14107	-0-	-7433	-0-	576	1	13028	3	Y	454	518	1			31
							4	4	499	9							
05	20491	X	15389	-0-	-5102	-0-	686	1	14067	3	Y	574	552	1			53
							5	4	631	9							

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20770	X	15417	-0-	-5353	-0-	1097	1	14093	3	Y	206	203	1			99
							227	9									
01	20770	X	17789	-0-	-2981	-0-	1141	1	16346	3	Y	273	248	1			124
							2	4	300	9							
02	20692	X	14808	-0-	-5884	-0-	946	1	13557	3	Y	274	336	1			62
							4	4	301	9							
03	22909	X	16088	-0-	-6821	-0-	1124	1	14677	3	Y	255	223	1			94
							6	4	281	9							
04	22170	X	15648	-0-	-6522	-0-	1232	1	14050	3	Y	329	364	1			59
							4	4	362	9							
05	18848	X	15282	-0-	-3566	-0-	1111	1	13939	3	Y	209	209	1			59
							2	4	230	9							

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	5457	-0-	-2386	-0-	147	1	4954	3	Y	315	321	1			29
							9	4	347	9							
01	7843	X	5260	-0-	-2583	-0-	161	1	4556	3	Y	494	457	1			66
							543	9									
02	7028	X	4591	-0-	-2437	-0-	130	1	3852	3	Y	522	541	1			47
							35	4	574	9							
03	6975	X	4729	-0-	-2246	-0-	146	1	3967	3	Y	461	482	1			26
							109	4	507	9							
04	6000	X	4820	-0-	-1180	-0-	154	1	4041	3	Y	511	480	1			57
							63	4	562	9							
05	5270	X	3843	-0-	-1427	-0-	130	1	3281	3	Y	360	381	1			36
							36	4	396	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13454	X	10032	-0-	-3422	-0-	1326	1	8330	3	Y	337	321	1			108
							5	4	371	9							
01	12338	X	9164	-0-	-3174	-0-	914	1	7908	3	Y	306	298	1			116
							5	4	337	9							
02	11144	X	7843	-0-	-3301	-0-	777	1	6829	3	Y	212	234	1			94
							4	4	233	9							
03	11966	X	7995	-0-	-3971	-0-	1027	1	6739	3	Y	193	238	1			49
							17	4	212	9							
04	10410	X	7752	-0-	-2658	-0-	1154	1	6400	3	Y	148	138	1			59
							35	4	163	9							
05	10044	X	8970	-0-	-1074	-0-	1311	1	7392	3	Y	181	124	1			116
							68	4	199	9							

CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	5796	-0-	-5953	-0-	415	1	5326	3	Y	50	52	1			24
							55	9									
01	11749	X	8921	-0-	-2828	-0-	571	1	8184	3	Y	150	106	1			68
							1	4	165	9							
02	10612	X	7331	-0-	-3281	-0-	463	1	6637	3	Y	208	229	1			47
							2	4	229	9							
03	11656	X	7334	-0-	-4322	-0-	512	1	6692	3	Y	115	120	1			42
							3	4	127	9							
04	11280	X	4807	-0-	-6473	-0-	382	1	4351	3	Y	66	96	1			12
							1	4	73	9							
05	8928	X	8729	-0-	-199	-0-	639	1	8015	3	Y	67	60	1			19
							1	4	74	9							

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6696	X	3668	-0-	-3028	-0-	99	1	3322	3	Y	219	217	1			20
							6	4	241	9							
01	6014	X	3374	-0-	-2640	-0-	107	1	3018	3	Y	226	216	1			30
							249	9									
02	4872	X	3040	-0-	-1832	-0-	91	1	2701	3	Y	203	215	1			18
							25	4	223	9							
03	4960	X	3121	-0-	-1839	-0-	99	1	2696	3	Y	229	234	1			13
							74	4	252	9							
04	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	81	1	2116	3	Y	216	205	1			24
							33	4	238	9							
05	3379	X	1589	-0-	-1790	-0-	51	1	1282	3	Y	220	222	1			22
							14	4	242	9							

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BAETZ 'A' EF WELL #: 3H RRCID -> 269941 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10290 - 16051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23529 X	16734	-0-	-6795	-0-	1013	1	15108	3	Y	523	507	1			57
						38	4	575	9							
01	23715 X	16333	-0-	-7382	-0-	1115	1	14638	3	Y	501	498	1			60
						29	4	551	9							
02	14266 X	14266	-0-	-0-	-0-	685	1	13223	3	Y	315	337	1			38
						11	4	347	9							
03	15569 X	15569	-0-	-0-	-0-	612	1	14685	3	Y	243	247	1			34
						5	4	267	9							
04	14214 X	14214	-0-	-0-	-0-	591	1	13352	3	Y	243	260	1			17
						4	4	267	9							
*05	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	660	1	13538	3	Y	265	258	1			24
						5	4	292	9							

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

12	6913 X	3581	-0-	-3332	-0-	194	1	3181	3	Y	183	189	1			105
						5	4	201	9							
01	6231 X	5018	-0-	-1213	-0-	173	1	4508	3	Y	299	124	1			280
						8	4	329	9							
02	5376 X	3694	-0-	-1682	-0-	115	1	3370	3	Y	185	347	1			118
						5	4	204	9							
03	5580 X	4212	-0-	-1368	-0-	140	1	3740	3	Y	296	287	1			127
						6	4	326	9							
04	4530 X	3530	-0-	-1000	-0-	109	1	3184	3	Y	210	193	1			144
						6	4	231	9							
05	5022 X	3744	-0-	-1278	-0-	131	1	3349	3	Y	234	179	1			199
						7	4	257	9							

BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

12	33759 X	32772	-0-	-987	-0-	28979	3	69	4	Y	3385	3470	1			367
						3724	9									
01	37200 X	31319	-0-	-5881	-0-	27693	3	50	4	Y	3251	3230	1			388
						3576	9									
02	37380 X	27335	-0-	-10045	-0-	1191	1	22987	3	Y	2854	2895	1			347
						18	4	3139	9							
03	41385 X	31502	-0-	-9883	-0-	1145	1	27455	3	Y	2630	2611	1			366
						9	4	2893	9							
04	40050 X	28358	-0-	-11692	-0-	1078	1	24382	3	Y	2627	2814	1			179
						8	4	2890	9							
05	39525 X	30309	-0-	-9216	-0-	1255	1	25722	3	Y	3021	2922	1			278
						9	4	3323	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34007	X	30743	-0-	-3264	-0-	2195	1	28196	3	Y	320	353	1			154
							352	9									
01	37386	X	29933	-0-	-7453	-0-	1926	1	27596	3	Y	370	355	1			169
							4	4	407	9							
02	35700	X	24003	-0-	-11697	-0-	1546	1	22164	3	Y	260	370	1			59
							7	4	286	9							
03	39525	X	28627	-0-	-10898	-0-	2007	1	26199	3	Y	373	295	1			137
							11	4	410	9							
04	38250	X	24809	-0-	-13441	-0-	1967	1	22429	3	Y	369	440	1			66
							7	4	406	9							
05	37572	X	23487	-0-	-14085	-0-	1713	1	21500	3	Y	246	243	1			69
							3	4	271	9							

BAETZ 'B' EF WELL #: 2H RRCID -> 271093 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9978 - 16480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40393	X	29067	-0-	-11326	-0-	26121	3	62	4	Y	2622	2669	1			284
							2884	9									
01	37293	X	31907	-0-	-5386	-0-	29029	3	53	4	Y	2568	2546	1			306
							2825	9									
02	33684	X	31905	-0-	-1779	-0-	1419	1	27398	3	Y	2787	2754	1			339
							22	4	3066	9							
03	37293	X	33410	-0-	-3883	-0-	1215	1	29143	3	Y	2765	2719	1			385
							10	4	3042	9							
04	34020	X	30392	-0-	-3628	-0-	1173	1	26519	3	Y	2447	2665	1			167
							8	4	2692	9							
05	35154	X	33916	-0-	-1238	-0-	1426	1	29243	3	Y	2942	2838	1			271
							11	4	3236	9							

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30721	X	23961	-0-	-6760	-0-	1714	1	22019	3	Y	207	223	1			99
							228	9									
01	31279	X	23633	-0-	-7646	-0-	1522	1	21813	3	Y	268	245	1			122
							3	4	295	9							
02	28252	X	15078	-0-	-13174	-0-	975	1	13985	3	Y	103	202	1			23
							5	4	113	9							
03	31279	X	24661	-0-	-6618	-0-	1740	1	22718	3	Y	175	134	1			64
							10	4	193	9							
04	28350	X	19238	-0-	-9112	-0-	1543	1	17596	3	Y	85	134	1			15
							5	4	94	9							
05	29295	X	19681	-0-	-9614	-0-	1442	1	18095	3	Y	129	108	1			36
							2	4	142	9							

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
12	5487	X	3645	-0-	-1842	-0-	98	1	3308	3	Y	211	211	1			19
							7	4	232	9							
01	5487	X	2732	-0-	-2755	-0-	86	1	2441	3	Y	186	180	1			25
							205	9									
02	4956	X	2740	-0-	-2216	-0-	81	1	2381	3	Y	234	238	1			21
							21	4	257	9							
03	5270	X	3653	-0-	-1617	-0-	115	1	3133	3	Y	290	294	1			17
							86	4	319	9							
04	4470	X	3620	-0-	-850	-0-	119	1	3114	3	Y	307	290	1			34
							49	4	338	9							
*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	122	1	3067	3	Y	269	276	1			27
							33	4	296	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355	X	3812	-0-	-2543	-0-	204	1	3348	3	Y	232	205	1			133
							5	4	255	9							
01	6107	X	3881	-0-	-2226	-0-	128	1	3337	3	Y	373	157	1			349
							6	4	410	9							
02	4900	X	4418	-0-	-482	-0-	133	1	3917	3	Y	329	468	1			210
							6	4	362	9							
03	5425	X	4424	-0-	-1001	-0-	145	1	3853	3	Y	383	429	1			164
							5	4	421	9							
04	4140	X	3968	-0-	-172	-0-	119	1	3455	3	Y	353	275	1			242
							6	4	388	9							
05	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	128	1	3266	3	Y	341	293	1			290
							6	4	375	9							

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33108	X	22910	-0-	-10198	-0-	1369	1	20413	3	Y	978	1000	1			106
							52	4	1076	9							
01	32209	X	21929	-0-	-10280	-0-	1475	1	19361	3	Y	959	951	1			114
							38	4	1055	9							
02	29092	X	19702	-0-	-9390	-0-	923	1	17804	3	Y	874	882	1			106
							14	4	961	9							
03	32209	X	21063	-0-	-11146	-0-	806	1	19331	3	Y	835	825	1			116
							7	4	919	9							
04	29610	X	18777	-0-	-10833	-0-	769	1	17394	3	Y	554	632	1			38
							5	4	609	9							
05	27993	X	19322	-0-	-8671	-0-	878	1	18005	3	Y	393	395	1			36
							7	4	432	9							

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32953	X	22430	-0-	-10523	-0-	21233	3	50	4	Y	1043	1077	1			113
							1147	9									
01	34038	X	22428	-0-	-11610	-0-	21299	3	39	4	Y	991	986	1			118
							1090	9									
02	30744	X	20974	-0-	-9770	-0-	985	1	18999	3	Y	886	896	1			108
							15	4	975	9							
03	34038	X	24242	-0-	-9796	-0-	926	1	22222	3	Y	987	957	1			138
							8	4	1086	9							
04	31350	X	20553	-0-	-10797	-0-	837	1	18931	3	Y	708	798	1			48
							6	4	779	9							
05	27373	X	20706	-0-	-6667	-0-	929	1	19045	3	Y	659	646	1			61
							7	4	725	9							

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
12	26753	X	18783	-0-	-7970	-0-	1150	1	17142	3	Y	407	418	1			44
							43	4	448	9							
01	25575	X	18322	-0-	-7253	-0-	1272	1	16695	3	Y	294	303	1			35
							32	4	323	9							
02	23100	X	16487	-0-	-6613	-0-	783	1	15119	3	Y	521	493	1			63
							12	4	573	9							
03	25575	X	17456	-0-	-8119	-0-	675	1	16200	3	Y	523	513	1			73
							6	4	575	9							
04	24480	X	15777	-0-	-8703	-0-	646	1	14621	3	Y	459	501	1			31
							5	4	505	9							
05	23064	X	16089	-0-	-6975	-0-	719	1	14749	3	Y	559	539	1			51
							6	4	615	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CARDEN WEST EF WELL #: 3H RRCID -> 271682 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10447 - 15901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28489	X	21908	-0-	-6581	-0-	1561	1	20059	3	Y	262	247	1			126
							288	9									
01	30039	X	20205	-0-	-9834	-0-	1299	1	18611	3	Y	266	271	1			121
							2	4	293	9							
02	27132	X	9527	-0-	-17605	-0-	614	1	8813	3	Y	88	189	1			20
							3	4	97	9							
03	30039	X	12496	-0-	-17543	-0-	883	1	11531	3	Y	70	64	1			26
							5	4	77	9							
04	25920	X	10365	-0-	-15555	-0-	833	1	9503	3	Y	24	46	1			4
							3	4	26	9							
05	26784	X	9385	-0-	-17399	-0-	687	1	8624	3	Y	66	51	1			19
							1	4	73	9							

NBRP EF WELL #: 5H RRCID -> 271898 COMPL. DATE 03/11/2014 TOTAL DEPTH 12025 PERF.12301 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	21943	-0-	21943	21943	573	1	19311	3	Y	1838	1824	1			168
							37	4	2022	9							
01	0	W	26445	-0-	26445	48388	838	1	23719	3	Y	1716	1654	1			230
							1888	9									
02	0	W	22282	-0-	22282	70670	675	1	19962	3	Y	1332	1443	1			119
							180	4	1465	9							
03	0	W	22423	-0-	22423	93093	720	1	19508	3	Y	1510	1543	1			86
							534	4	1661	9							
04	114257	X	21164	-0-	-93093	-0-	706	1	18475	3	Y	1541	1456	1			171
							288	4	1695	9							
05	26443	X	19463	-0-	-6980	-0-	681	1	17147	3	Y	1317	1358	1			130
							186	4	1449	9							

NBRP EF WELL #: 7H RRCID -> 271899 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12340 - 18470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	25289	-0-	25289	25289	666	1	22433	3	Y	1952	1900	1			179
							43	4	2147	9							
01	0	W	22420	-0-	22420	47709	703	1	19873	3	Y	1676	1630	1			225
							1844	9									
02	0	W	20903	-0-	20903	68612	626	1	18501	3	Y	1463	1557	1			131
							167	4	1609	9							
03	0	W	23800	-0-	23800	92412	767	1	20760	3	Y	1550	1592	1			89
							568	4	1705	9							
04	114549	X	22137	-0-	-92412	-0-	765	1	20030	3	Y	935	920	1			104
							313	4	1029	9							
05	22413	X	20437	-0-	-1976	-0-	726	1	18284	3	Y	1117	1110	1			111
							198	4	1229	9							

NBRP EF WELL #: 6H RRCID -> 271900 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 12024 PERF.12414 - 17841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31093	X	18806	-0-	-12287	-0-	496	1	16728	3	Y	1409	1399	1			129
							32	4	1550	9							
01	0	W	20969	-0-	20969	20969	664	1	18780	3	Y	1386	1329	1			186
							1525	9									
02	0	W	21593	-0-	21593	42562	658	1	19477	3	Y	1165	1247	1			104
							176	4	1282	9							
03	0	W	22269	-0-	22269	64831	725	1	19623	3	Y	1258	1290	1			72
							537	4	1384	9							
04	84307	X	19476	-0-	-64831	-0-	657	1	17181	3	Y	1245	1179	1			138
							268	4	1370	9							
05	20956	X	19887	-0-	-1069	-0-	710	1	17865	3	Y	1017	1054	1			101
							193	4	1119	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37448	X	23424	-0-	-14024	-0-	611	1	20572	3	Y	2002	1961	1			183
							39	4	2202	9							
01	0	W	24667	-0-	24667	24667	766	1	21658	3	Y	2039	1948	1			274
							2243	9									
02	0	W	21338	-0-	21338	46005	630	1	18626	3	Y	1740	1859	1			155
							168	4	1914	9							
03	0	W	24873	-0-	24873	70878	786	1	21290	3	Y	2013	2053	1			115
							583	4	2214	9							
04	96316	X	25438	-0-	-70878	-0-	854	1	22348	3	Y	1715	1639	1			191
							349	4	1887	9							
05	24676	X	24412	-0-	-264	-0-	861	1	21664	3	Y	1503	1545	1			149
							234	4	1653	9							

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

12	22072	X	11507	-0-	-10565	-0-	10210	3	1297	9	Y	1179	1324	1			356
01	14384	X	11103	-0-	-3281	-0-	9835	3	1268	9	Y	1153	1320	1			189
02	12992	X	3513	-0-	-9479	-0-	404	1	2721	3	Y	353	383	0			159
							388	9									
03	11532	X	6226	-0-	-5306	-0-	5386	3	840	9	Y	764	748	1	44	8	131
04	11160	X	7692	-0-	-3468	-0-	311	1	6345	3	Y	942	956	1			117
							1036	9									
05	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					117

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

12	7223	X	5637	-0-	-1586	-0-	5392	3	245	9	Y	223	183	1			384
01	7223	X	5499	-0-	-1724	-0-	5234	3	265	9	Y	241	181	1			444
02	5908	X	5064	-0-	-844	-0-	374	1	4435	3	Y	232	360	0			316
							255	9									
03	6448	X	3916	-0-	-2532	-0-	3719	3	197	9	Y	179	193	1			302
04	5970	X	2606	-0-	-3364	-0-	263	1	2257	3	Y	78	5	1			375
							86	9									
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					375

FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

12	10912	X	7609	-0-	-3303	-0-	7118	3	491	9	Y	446	370	1			253
01	8091	X	6282	-0-	-1809	-0-	5985	3	297	9	Y	270	182	1			341
02	7308	X	6418	-0-	-890	-0-	509	1	5412	3	Y	452	362	1			431
							497	9									
03	7595	X	5933	-0-	-1662	-0-	5621	3	312	9	Y	284	186	1	4	8	525
04	7350	X	5405	-0-	-1945	-0-	693	1	4306	3	Y	369	386	1			508
							406	9									
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					508

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

12	9207	X	8008	-0-	-1199	-0-	7364	3	644	9	Y	585	581	1			433
01	10044	X	8526	-0-	-1518	-0-	7848	3	678	9	Y	616	664	1			385
02	9072	X	7075	-0-	-1997	-0-	616	1	5879	3	Y	527	483	1	1	8	428
							580	9									
03	10044	X	5677	-0-	-4367	-0-	5141	3	536	9	Y	487	486	1	20	8	409
04	8280	X	2857	-0-	-5423	-0-	263	1	2356	3	Y	216	224	1			401
							238	9									
05	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					Y	NO RPT					401

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	5566	-0-	-2401	-0-	5321	3	245	9	Y	223	185	1			394
01	7750 X	5670	-0-	-2080	-0-	5462	3	208	9	Y	189	180	1			403
02	7000 X	4618	-0-	-2382	-0-	385	1	4048	3	Y	168	180	1			391
						185	9									
03	7750 X	3142	-0-	-4608	-0-	3004	3	138	9	Y	125	2	1	4	8	510
*04	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	562	1	4833	3	Y	237	195	1			552
						261	9									
05	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					552

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

12	12152 X	10422	-0-	-1730	-0-	9268	3	1154	9	Y	1049	1090	1			1105
01	11842 X	6899	-0-	-4943	-0-	6204	3	695	9	Y	632	652	1			1085
02	10696 X	7939	-0-	-2757	-0-	500	1	6799	3	Y	582	591	1			1076
						640	9									
03	11842 X	5253	-0-	-6589	-0-	4694	3	559	9	Y	508	426	1	32	8	1126
04	10080 X	5635	-0-	-4445	-0-	432	1	4574	3	Y	572	508	1			1190
						629	9									
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					Y	NO RPT					1190

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

12	31992 X	16384	-0-	-15608	-0-	15734	3	650	9	Y	591	603	1			628
01	26288 X	19747	-0-	-6541	-0-	18977	3	770	9	Y	700	740	1			588
02	21196 X	15389	-0-	-5807	-0-	625	1	14178	3	Y	533	499	1			622
						586	9									
03	23467 X	15885	-0-	-7582	-0-	15250	3	635	9	Y	577	574	1			625
04	19320 X	12248	-0-	-7072	-0-	1181	1	10590	3	Y	434	374	1			685
						477	9									
05	19747 X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					685

R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

12	16027 X	13810	-0-	-2217	-0-	12594	3	1216	9	Y	1105	1231	1			877
01	16027 X	9530	-0-	-6497	-0-	8674	3	856	9	Y	778	793	1			862
02	14476 X	8300	-0-	-6176	-0-	409	1	7128	3	Y	694	707	1			849
						763	9									
03	15717 X	4406	-0-	-11311	-0-	4120	3	286	9	Y	260	273	1			836
04	13350 X	6957	-0-	-6393	-0-	554	1	5863	3	Y	491	415	1			912
						540	9									
05	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					912

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

12	15965 X	14156	-0-	-1809	-0-	13134	3	1022	9	Y	929	1140	1			1067
01	12583 X	12583	-0-	-0-	-0-	11501	3	1082	9	Y	984	966	1			1085
02	14336 X	10379	-0-	-3957	-0-	480	1	9045	3	Y	776	800	1			1061
						854	9									
03	15872 X	9589	-0-	-6283	-0-	8701	3	888	9	Y	807	700	1			1168
04	15360 X	5608	-0-	-9752	-0-	444	1	4699	3	Y	423	462	1			1129
						465	9									
05	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					Y	NO RPT					1129

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22568 X	8470	-0-	-14098	-0-	8239	3	231	9	Y	210	232	1			399
01	19933 X	15728	-0-	-4205	-0-	15265	3	463	9	Y	421	412	1			408
02	16968 X	8784	-0-	-8184	-0-	490	1	8034	3	Y	236	233	1			411
						260	9									
03	18786 X	8278	-0-	-10508	-0-	8017	3	261	9	Y	237	243	1			405
04	15210 X	8458	-0-	-6752	-0-	823	1	7376	3	Y	235	190	1			450
						259	9									
05	15717 X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					450

K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28024 X	15476	-0-	-12548	-0-	14898	3	578	9	Y	525	486	1			448
01	25389 X	14663	-0-	-10726	-0-	14115	3	548	9	Y	498	541	1			405
02	19320 X	14844	-0-	-4476	-0-	626	1	13667	3	Y	501	447	1			459
						551	9									
03	21390 X	11571	-0-	-9819	-0-	11177	3	394	9	Y	358	393	1			424
04	14970 X	7545	-0-	-7425	-0-	734	1	6578	3	Y	212	204	1			432
						233	9									
05	15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-					Y	NO RPT					432

R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34813 X	19120	-0-	-15693	-0-	17491	3	1629	9	Y	1481	1640	1			165
01	32612 X	16678	-0-	-15934	-0-	15157	3	1521	9	Y	1383	1361	1			187
02	26376 X	14932	-0-	-11444	-0-	503	1	13239	3	Y	1082	1117	1			152
						1190	9									
03	27311 X	15050	-0-	-12261	-0-	13790	3	1260	9	Y	1145	992	1			305
04	19980 X	10992	-0-	-8988	-0-	881	1	9335	3	Y	705	731	1			279
						776	9									
05	19127 X	NO RPT	-0-	-19127	-0-					Y	NO RPT					279

FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27900 X	19539	-0-	-8361	-0-	17155	3	2384	9	Y	2167	2517	1			501
01	33497 X	33497	-0-	-0-	-0-	30811	3	2686	9	Y	2442	2788	1			155
02	20972 X	9453	-0-	-11519	-0-	387	1	8287	3	Y	708	775	1			88
						779	9									
03	23219 X	9521	-0-	-13698	-0-	7204	3	2317	9	Y	2106	1161	1			1033
04	22470 X	18353	-0-	-4117	-0-	702	1	14689	3	Y	2693	3252	1			474
						2962	9									
05	23219 X	NO RPT	-0-	-23219	-0-					Y	NO RPT					474

FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50933 X	31611	-0-	-19322	-0-	28003	3	3608	9	Y	3280	3808	1			819
01	50933 X	37376	-0-	-13557	-0-	33927	3	3449	9	Y	3135	3755	0			199
02	38612 X	11035	-0-	-27577	-0-	384	1	9596	3	Y	959	1039	0			119
						1055	9									
03	42749 X	21226	-0-	-21523	-0-	16373	3	4853	9	Y	4412	2432	0			2099
04	36180 X	35979	-0-	-201	-0-	1247	1	27391	3	Y	6674	7437	0			1336
						7341	9									
05	37386 X	NO RPT	-0-	-37386	-0-					Y	NO RPT					1336

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33201 X	18025	-0-	-15176	-0-	16862	3	1163	9	Y	1057	1130	1			114
01	33201 X	14869	-0-	-18332	-0-	14001	3	868	9	Y	789	794	1			109
02	29988 X	12687	-0-	-17301	-0-	500	1	11259	3	Y	844	839	1			114
						928	9									
03	27032 X	10486	-0-	-16546	-0-	9765	3	721	9	Y	655	589	1			180
04	18690 X	9996	-0-	-8694	-0-	810	1	8581	3	Y	550	528	1			202
						605	9									
05	18011 X	NO RPT	-0-	-18011	-0-					Y	NO RPT					202

FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11736 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	27837	-0-	27837	27837	21947	3	1156	4	N	4304	2570	0	63	8	1671
						4734	9									
04	SHUT IN	42756	-0-	42756	70593	34346	3	8410	9	N	7645	8580	0			736
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	70593					N	NO RPT					736

FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11680 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	33066	-0-	33066	33066	25347	3	1398	4	N	5746	3431	0	84	8	2231
						6321	9									
04	SHUT IN	44217	-0-	44217	77283	35270	3	8947	9	N	8134	9383	0			982
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	77283					N	NO RPT					982

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF. N/A

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	21010	-0-	21010	21010	16568	3	810	4	N	3302	1971	0	49	8	1282
						3632	9									
04	SHUT IN	39537	-0-	39537	60547	32086	3	7451	9	N	6774	7491	0			565
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	60547					N	NO RPT					565

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 11758 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	23904	-0-	23904	23904	18838	3	939	4	N	3752	2240	0	55	8	1457
						4127	9									
04	SHUT IN	44472	-0-	44472	68376	36205	3	8267	9	N	7515	8330	0			642
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	68376					N	NO RPT					642

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 11683 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26723	-0-	26723	26723	20084	3	860	4	N	5254	3137	0	77	8	2040
						5779	9									
04	SHUT IN	52359	-0-	52359	79082	42077	3	10282	9	N	9347	10488	0			899
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	79082					N	NO RPT					899

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	22962	-0-	22962	22962	18229	3	443	4	N	3900	2329	0	57	8	1514
						4290	9									
04	SHUT IN	48294	-0-	48294	71256	37920	3	10374	9	N	9431	10277	0			668
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	71256					N	NO RPT					668

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
12	4526 X	3710	-0-	-816	-0-	3138	2	572	9	N	520	381	1			470
01	4526 X	3681	-0-	-845	-0-	3018	2	663	9	N	603	190	1			883
02	3976 X	2616	-0-	-1360	-0-	2198	2	418	9	N	380	968	1			295
03	4402 X	2773	-0-	-1629	-0-	2149	2	624	9	N	567	583	1			279
04	4260 X	2194	-0-	-2066	-0-	1770	2	424	9	N	385	192	1			472
05	3720 X	2816	-0-	-904	-0-	2387	2	429	9	N	390	195	1			667

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24096 X	4427	-0-	-19669	-0-	368	1	3399	3	Y	600	611	1	1	8	202
						660	9									
01	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	340	1	3772	3	Y	582	530	1			254
						640	9									
02	4200 X	4169	-0-	-31	-0-	329	1	3280	3	Y	509	603	1			160
						560	9									
03	4650 X	3935	-0-	-715	-0-	189	1	3298	3	Y	407	376	1			191
						448	9									
04	4500 X	3854	-0-	-646	-0-	207	1	3118	3	Y	481	540	1			132
						529	9									
05	4650 X	3604	-0-	-1046	-0-	176	1	2975	3	Y	412	447	1			97
						453	9									

SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16552 X	3096	-0-	-13456	-0-	240	1	2218	3	Y	580	629	1			213
						638	9									
01	2945 X	2815	-0-	-130	-0-	187	1	2074	3	Y	504	496	1			221
						554	9									
02	2660 X	2585	-0-	-75	-0-	193	1	1927	3	Y	423	505	1			139
						465	9									
03	2945 X	2536	-0-	-409	-0-	114	1	1987	3	Y	395	356	1			178
						435	9									
04	2850 X	2549	-0-	-301	-0-	131	1	1969	3	Y	408	471	1			115
						449	9									
05	2945 X	2496	-0-	-449	-0-	114	1	1932	3	Y	409	405	1			119
						450	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16350	X	3050	-0-	-13300	-0-	266 330	1 9	2454	3	Y	300	288	1			111
01	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	240 381	1 9	2664	3	Y	346	307	1			150
02	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	240 329	1 9	2386	3	Y	299	353	1			96
03	3193	X	2891	-0-	-302	-0-	142 273	1 9	2476	3	Y	248	226	1			118
04	3090	X	2835	-0-	-255	-0-	160 273	1 9	2402	3	Y	248	298	1			68
05	3193	X	2544	-0-	-649	-0-	129 239	1 9	2176	3	Y	217	234	1			51

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30356	X	5081	-0-	-25275	-0-	462 361	1 9	4258	3	Y	328	303	1			105
01	6231	X	5370	-0-	-861	-0-	425 229	1 9	4716	3	Y	208	202	1			111
02	5628	X	4733	-0-	-895	-0-	414 195	1 9	4124	3	Y	177	208	1			80
03	6138	X	4584	-0-	-1554	-0-	238 187	1 9	4159	3	Y	170	186	1			64
04	5580	X	4559	-0-	-1021	-0-	273 187	1 9	4099	3	Y	170	165	1			69
05	5363	X	4296	-0-	-1067	-0-	230 177	1 9	3889	3	Y	161	161	1			69

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265600 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28199	X	4529	-0-	-23670	-0-	412 316	1 9	3801	3	Y	287	395	1			117
01	6045	X	4842	-0-	-1203	-0-	372 342	1 9	4128	3	Y	311	199	1			229
02	5460	X	4652	-0-	-808	-0-	397 298	1 9	3957	3	Y	271	298	1			202
03	6045	X	4456	-0-	-1589	-0-	225 297	1 9	3934	3	Y	270	358	1			114
04	5640	X	4932	-0-	-708	-0-	290 279	1 9	4363	3	Y	254	182	1			186
05	5146	X	4855	-0-	-291	-0-	256 277	1 9	4322	3	Y	252	276	1			162

HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28160	X	4629	-0-	-23531	-0-	424 295	1 9	3910	3	Y	268	373	1			106
01	6045	X	4879	-0-	-1166	-0-	379 295	1 9	4205	3	Y	268	173	1			201
02	5404	X	4734	-0-	-670	-0-	403 316	1 9	4015	3	Y	287	266	1			222
03	5983	X	4512	-0-	-1471	-0-	227 322	1 9	3963	3	Y	293	397	1			118
04	5400	X	4711	-0-	-689	-0-	276 283	1 9	4152	3	Y	257	182	1			193
05	5239	X	4494	-0-	-745	-0-	234 303	1 9	3957	3	Y	275	288	1			180

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45688	X	7967	-0-	-37721	-0-	766	1	7070	3	Y	119	141	1	1	8	41
							131	9									
01	10571	X	7876	-0-	-2695	-0-	637	1	7066	3	Y	157	119	1			79
							173	9									
02	8708	X	7719	-0-	-989	-0-	689	1	6859	3	Y	155	157	1			77
							171	9									
03	9641	X	7198	-0-	-2443	-0-	381	1	6656	3	Y	146	178	1			45
							161	9									
04	9330	X	7048	-0-	-2282	-0-	431	1	6481	3	Y	124	118	1			51
							136	9									
05	8556	X	6014	-0-	-2542	-0-	329	1	5553	3	Y	120	124	1			47
							132	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34510	X	5558	-0-	-28952	-0-	529	1	4884	3	Y	132	160	1			46
							145	9									
01	7161	X	5815	-0-	-1346	-0-	465	1	5156	3	Y	176	132	1			90
							194	9									
02	6468	X	5206	-0-	-1262	-0-	459	1	4575	3	Y	156	174	1			72
							172	9									
03	7161	X	4955	-0-	-2206	-0-	258	1	4510	3	Y	170	187	1			55
							187	9									
04	6570	X	4843	-0-	-1727	-0-	292	1	4393	3	Y	144	139	1			60
							158	9									
05	5828	X	4482	-0-	-1346	-0-	242	1	4096	3	Y	131	137	1			54
							144	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47412	X	8180	-0-	-39232	-0-	781	1	7202	3	Y	179	211	1			61
							197	9									
01	10912	X	8269	-0-	-2643	-0-	663	1	7352	3	Y	231	174	1			118
							254	9									
02	9856	X	7487	-0-	-2369	-0-	663	1	6604	3	Y	200	226	1			92
							220	9									
03	10912	X	7157	-0-	-3755	-0-	376	1	6557	3	Y	204	223	1			73
							224	9									
04	9540	X	7212	-0-	-2328	-0-	436	1	6555	3	Y	201	191	1			83
							221	9									
05	8277	X	6870	-0-	-1407	-0-	372	1	6288	3	Y	191	194	1			80
							210	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31057	X	5125	-0-	-25932	-0-	486	1	4487	3	Y	138	154	1			48
							152	9									
01	6355	X	5598	-0-	-757	-0-	446	1	4947	3	Y	186	139	1			95
							205	9									
02	5740	X	4845	-0-	-895	-0-	427	1	4249	3	Y	154	183	1			66
							169	9									
03	6355	X	5062	-0-	-1293	-0-	264	1	4614	3	Y	167	179	1			54
							184	9									
04	5880	X	4956	-0-	-924	-0-	300	1	4506	3	Y	136	134	1			56
							150	9									
05	5611	X	4644	-0-	-967	-0-	251	1	4244	3	Y	135	134	1			57
							149	9									

ED STUMBERG (OLMOS A) 27508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BOTASCH OPERATING, LLC 083330

STUMBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114771 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4510 - 4528

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116836 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 4494 - 4512

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STUMBERG "A" WELL #: 1 RRCID -> 118410 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 4808 PERF. 4504 - 4524

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHATABURGER -A- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124622 COMPL. DATE 04/29/1987 TOTAL DEPTH 4799 PERF. 4552 - 4568

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHATABURGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135626 COMPL. DATE 07/15/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4557 - 4588

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

STUMBERG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135808 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4456 - 4484

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL BANO (SAN MIGUEL) 27898 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
JOHNSON, B. K. WELL #: 9 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	2274	-0-	2274	4619	2274	2			N	-0-					-0-
*07	T. A.	2329	-0-	2329	6948	2329	2			N	-0-					-0-
*08	T. A.	2250	-0-	2250	9198	2250	2			N	-0-					-0-
*09	T. A.	2259	-0-	2259	11457	2259	2			N	-0-					-0-
*10	T. A.	1410	-0-	1410	12867	1410	2			N	-0-					-0-
*11	T. A.	1466	-0-	1466	14333	1466	2			N	-0-					-0-
*12	T. A.	1393	-0-	1393	15726	1393	2			N	-0-					-0-
*01	T. A.	906	-0-	906	16632	906	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.	558	-0-	558	17190	558	2			N	-0-					-0-
*03	T. A.	34	-0-	34	17224	34	2			N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17224					N	-0-					-0-
05	T. A.	1	-0-	1	17225	1	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO, N.(OLMOS) 27979 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LEVINE, BEN WELL #: 5701 RRCID -> 118190 COMPL. DATE 05/29/1985 TOTAL DEPTH 1846 PERF. 1141 - 1145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	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

12	DLQ G-10	102	-0-	102	651	102	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	101	-0-	101	752	101	2		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	103	-0-	103	855	103	2		Y	-0-			-0-
03	14B DENY	222	-0-	222	1077	222	2		Y	-0-			-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	1179	102	2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	323				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323				Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	319				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319				Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) //CONT.// 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. //CONT.// 872495
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
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	638					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
HOLCOMB ENERGY CORP. 391655
SCHLETZE, A. E. WELL #: 1A RRCID -> 034551 COMPL. DATE 04/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 045733 COMPL. DATE 02/26/1969 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 5990 - 6002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 045734 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 5967 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 045735 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5856 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	244	1	301	3	Y	-0-					-0-
01	434 N	339	-0-	-95	-0-	4	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	67	1	533	3	Y	-0-					-0-
03	558 N	486	-0-	-72	-0-	214	1	272	3	Y	-0-					-0-
*04	384 N	384	-0-	-0-	-0-	249	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	651 N	259	-0-	-392	-0-	245	1	14	3	Y	-0-					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BURKHOLDER -B- WELL #: 1 RRCID -> 044415 COMPL. DATE 05/21/1968 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5784 - 5789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	31	-0-	31	31	31	1			N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	436	1	536	3	N	-0-					-0-
01	837	N	680	-0-	-157	-0-	9	1	671	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	86	1	686	3	N	-0-					-0-
03	961	N	794	-0-	-167	-0-	349	1	445	3	N	-0-					-0-
*04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	481	1	261	3	N	-0-					-0-
05	868	N	133	-0-	-735	-0-	125	1	8	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 070954 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 6236 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M WELL #: 3 RRCID -> 156697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5638 - 5646

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	262	1	15	3	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 249666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

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

TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZE, A. E. WELL #: 3 RRCID -> 046407 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A

12	14B DENY	109	-0-	109	1491	109	2			Y	-0-					-0-
01	14B DENY	111	-0-	111	1602	111	2			Y	-0-					-0-
02	14B DENY	107	-0-	107	1709	107	2			Y	-0-					-0-
03	14B DENY	220	-0-	220	1929	220	2			Y	-0-					-0-
04	14B DENY	102	-0-	102	2031	102	2			Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
05	899 N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-

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

12	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
01	651 N	555	-0-	-96	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	616 N	403	-0-	-213	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

12	682 N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	588 N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
STEWART WELL #: 3 RRCID -> 178534 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2941 PERF. 2620 - 2665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
01	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1478	-0-	-62	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
05	1643 N	1443	-0-	-200	-0-	1443	3			N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 184011 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2629 - 2756

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-

MCKNIGHT POOLED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185797 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2632 - 2729

12	2728 N	2669	-0-	-59	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
01	2697 N	2514	-0-	-183	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2411	-0-	-25	-0-	2411	3			N	-0-					-0-
03	2666 N	2612	-0-	-54	-0-	2612	3			N	-0-					-0-
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					-0-
05	2666 N	2313	-0-	-353	-0-	2313	3			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 2 RRCID -> 204255 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2576 - 2643

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-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1176 N	1048	-0-	-128	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
03	1302 N	1189	-0-	-113	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	3			N	-0-					-0-

CHI OPERATING, INC. 148123
FRED WELL #: 1 RRCID -> 212541 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654

12	DLQ G-10	80	-0-	80	11862	80	1			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1602	-0-	1602	13464	1522	1	80	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2543	-0-	2543	16007	80	1	2463	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	80	-0-	80	16087	80	1			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	2719	-0-	2719	18806	80	1	2639	3	N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	18806					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
CHI OPERATING, INC. //CONT.// 148123
FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	702	1	80	3	N	-0-					-0-
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	N	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	80	1	740	3	N	-0-					-0-
*04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	80	1	717	3	N	-0-					-0-
05	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

12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	982	N	982	-0-	-0-	-0-	902	1	80	3	N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					-0-
01	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

12	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1133	-0-	-169	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1128	-0-	-20	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
EPPERSON, TOM W. WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 N	443	-0-	-53	-0-	443	2		N	-0-			-0-
01	527 N	431	-0-	-96	-0-	431	2		N	-0-			-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*05	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

12	1674 N	1483	-0-	-191	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
01	1581 N	1370	-0-	-211	-0-	1370	2		N	-0-			-0-
02	1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349	2		N	-0-			-0-
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
05	1488 N	1289	-0-	-199	-0-	1289	2		N	-0-			-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

12	496 N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2		N	-0-			-0-
02	448 N	402	-0-	-46	-0-	402	2		N	-0-			-0-
03	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	2		N	-0-			-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-
05	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-

GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

12	682 N	470	-0-	-212	-0-	470	2		N	-0-			-0-
01	620 N	525	-0-	-95	-0-	525	2		N	-0-			-0-
02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
*04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-			-0-
*05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490

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

EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

12	651 N	570	-0-	-81	-0-	570	2		N	-0-			-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			-0-
02	644 N	481	-0-	-163	-0-	481	2		N	-0-			-0-
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*05	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610

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
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-

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
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
01	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	403	N	254	-0-	-149	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	434	N	275	-0-	-159	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-

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
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-

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
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-

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
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
EPPERSON, JAMES WELL #: 1820 RRCID -> 133620 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 2655 PERF. 2395 - 2429

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

EPPERSON, TOM WELL #: 2042 RRCID -> 133621 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 2661 PERF. 2520 - 2564

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
01	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

12	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-					-0-
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	336	N	217	-0-	-119	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
01	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
FAR, INC. 261500
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEDINA, L. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 087600 COMPL. DATE 11/20/1977 TOTAL DEPTH 1334 PERF. 1224 - 1266

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FAIRFIELD                      //CONT.//   30007 001   ASSOCIATED              ONE WELL                          CNTY: BEXAR
  SONORA OIL COMPANY                        802204
    BARKER, L & M                     WELL #:    7B   RRCID -> 130514  COMPL. DATE 04/12/1989  TOTAL DEPTH  1200 PERF. 1120 -  1200
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS *  *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 DOMESTIC     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FAIRFIELD (1100)                          30007 500   NON-ASSOCIATED          EXEMPT                            CNTY: BEXAR
  HINDS, W. L.                              389125
    FRIAR, O. L.                      WELL #:    1    RRCID -> 000186  COMPL. DATE 11/30/1939  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1100 -  1200
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  JOHNSON, J. R.                          436750
    ROEGLEIN PACKING COMPANY          WELL #:    1    RRCID -> 000187  COMPL. DATE 03/17/1952  TOTAL DEPTH  N/A  PERF. 1227 -  1281
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 01 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 02 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 04 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-
 05 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FASHING (EAGLE FORD)                      30379 300   NON-ASSOCIATED          ONE WELL                          CNTY: ATASCOSA
  XTO ENERGY INC.                           945936
    TARTT, EMMA ET AL                 WELL #:   16    RRCID -> 250616  COMPL. DATE 07/24/2013  TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 -  4310
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 01 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 02 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 03 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 04 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-
 05 WATR SUP      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
FASHING (EDWARDS LIME -A-)                30379 500   ASSOCIATED              CAPACITY                          CNTY: ATASCOSA
  CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.              130426
    TOM "A" GU 3                      WELL #:    1 U  RRCID -> 000222  COMPL. DATE 10/22/1957  TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12    T. A.      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 23
 01    T. A.      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 23
 02    T. A.      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 23
 03    T. A.      -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 23
 04        0 X    -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-                                 23
 05        0 X    -0-      -0-        -0-           -0-                                Y       -0-       14  1                      9

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    URBANCZYK GU 3                    WELL #:    2 U  RRCID -> 054465  COMPL. DATE 05/12/1988  TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 12 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 01 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 02 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 04 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
 05 14B2 EXT     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                                -0-
```

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

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

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 U RRCID -> 085715 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10517 - 10537

12	5856 X	5856	-0-	-0-	-0-	5812	3	44	9	Y	40	28	1			19
01	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5969	3	31	9	Y	28	26	1			21
02	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4848	3	19	9	Y	17					38
03	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	4867	3	35	9	Y	32	46	1			24
04	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4756	3	21	9	Y	19	23	1			20
05	3596 X	337	-0-	-3259	-0-	336	3	1	9	Y	1	12	1			9

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

12	10199 X	9324	-0-	-875	-0-	9271	3	53	9	Y	48	34	1			31
01	9794 X	9794	-0-	-0-	-0-	9755	3	39	9	Y	35	32	1			34
02	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	8846	3	26	9	Y	24					58
03	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9786	3	54	9	Y	49	70	1			37
04	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	11116	3	37	9	Y	34	41	1			30
05	9145 X	1320	-0-	-7825	-0-	1316	3	4	9	Y	4	19	1			15

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 097978 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 U RRCID -> 099401 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397

12	7719 X	7590	-0-	-129	-0-	7590	3			Y	-0-					37
01	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			Y	-0-					37
02	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3			Y	-0-					37
03	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			Y	-0-					37
04	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	8257	3			Y	-0-					37
05	7533 X	883	-0-	-6650	-0-	883	3			Y	-0-	23	1			14

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

12	7595 X	4597	-0-	-2998	-0-	4578	3	19	9	Y	17	12	1			34
01	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7000	3	20	9	Y	18	16	1			36
02	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	6372	3	13	9	Y	12					48
03	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	6832	3	26	9	Y	24	35	1			37
04	6600 X	4595	-0-	-2005	-0-	4584	3	11	9	Y	10	12	1			35
05	6820 X	91	-0-	-6729	-0-	91	3			Y	-0-	22	1			13

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

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

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8804 X	7980	-0-	-824	-0-	7924	3	56	9	Y	51	35	1			32
01	8556 X	8116	-0-	-440	-0-	8077	3	39	9	Y	35	32	1			35
02	7728 X	7112	-0-	-616	-0-	7087	3	25	9	Y	23					58
03	8556 X	7743	-0-	-813	-0-	7691	3	52	9	Y	47	68	1			37
04	8280 X	8162	-0-	-118	-0-	8129	3	33	9	Y	30	36	1			31
05	8122 X	478	-0-	-7644	-0-	476	3	2	9	Y	2	19	1			14

SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 U RRCID -> 133618 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3515	3	56	9	Y	51	35	1			33
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3747	3	41	9	Y	37	34	1			36
02	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3331	3	28	9	Y	25					61
03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3842	3	58	9	Y	53	76	1			38
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3743	3	35	9	Y	32	38	1			32
05	3255 X	538	-0-	-2717	-0-	534	3	4	9	Y	4	20	1			16

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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6U RRCID -> 144889 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	877	-0-	877	1488	877	3			Y	-0-					-0-
01	2364 N	876	-0-	-1488	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 7 RRCID -> 148441 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.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
12	8308 X	665	-0-	-7643	-0-	663	3	2	9	Y	2	1	1			13
01	T. A.	226	-0-	226	226	226	3			Y	-0-					13
02	T. A.	168	-0-	168	394	168	3			Y	-0-					13
03	T. A.	168	-0-	168	562	168	3			Y	-0-	1	1			12
04	T. A.	194	-0-	194	756	194	3			Y	-0-					12
*05	778 X	22	-0-	-756	-0-	22	3			Y	-0-	7	1			5

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

12	3813 X	3291	-0-	-522	-0-	3291	3			Y	-0-					11
01	4216 X	3272	-0-	-944	-0-	3272	3			Y	-0-					11
02	3808 X	3225	-0-	-583	-0-	3225	3			Y	-0-					11
03	3999 X	3362	-0-	-637	-0-	3362	3			Y	-0-					11
04	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					11
05	3565 X	522	-0-	-3043	-0-	522	3			Y	-0-	7	1			4

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 160176 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10186 - 10236

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 1 RRCID -> 000229 COMPL. DATE 10/27/1957 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10716 - 10737

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

WEDDINGTON, ADELINE WELL #: 4 RRCID -> 078069 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10739 - 10818

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADELINE WEDDINGTON WELL #: 1WD RRCID -> 270780 COMPL. DATE 02/02/1964 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6659 - 6726

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

12	434	N	185	-0-	-249	-0-	185	3			N	-0-					-0-
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	930	N	670	-0-	-260	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	961	N	266	-0-	-695	-0-	266	3			N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
01	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	785	-0-	-415	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-

EXCALIBUR E & P, LLC 256842
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
SCHUMANN "B" WELL #: 2 RRCID -> 094862 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10564 - 10586

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2015 - P/A 01-13-2015

SCHUMANN "B" WELL #: 3 RRCID -> 153904 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10490 - 11763

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	57			Y	-0-			8
01	57	-0-	-0-	-57	-0-			Y	-0-			8
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	8	7	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02-10-2015

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
ESCHENBURG-POLLOK WELL #: 1 RRCID -> 161123 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10580 - 10613

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SNG OPERATING, LLC 797970
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY 891175

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
01	93 N	13	-0-	-80	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 109470 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10538 - 10627

12	3162 X	2916	-0-	-246	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
01	4309 X	2353	-0-	-1956	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
02	3892 X	1717	-0-	-2175	-0-	1717	3			Y	-0-					-0-
03	4247 X	1846	-0-	-2401	-0-	1846	3			Y	-0-					-0-
*04	4110 X	2751	-0-	-1359	-0-	2751	3			Y	-0-					-0-
05	2914 X	420	-0-	-2494	-0-	420	3			Y	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119022 COMPL. DATE 09/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10616 - 10704

12	8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8401	3	153	9	Y	139					185
01	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4551	3	120	9	Y	109	187	1			107
02	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3070	3	141	9	Y	128	185	1			50
03	3720 X	3251	-0-	-469	-0-	3186	3	65	9	Y	59					109
*04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4751	3	87	9	Y	79	177	1			11
05	3720 X	587	-0-	-3133	-0-	578	3	9	9	Y	8					19

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151312 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10715 - 10786

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10740

12	6485 X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-
01	6200 X	5584	-0-	-616	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
02	5600 X	4093	-0-	-1507	-0-	4093	2			N	-0-					-0-
03	6200 X	4799	-0-	-1401	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4998	-0-	-1002	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6200 X	419	-0-	-5781	-0-	419	2			N	-0-					-0-

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192721 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10698 - 10778

12	10075 X	6581	-0-	-3494	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
01	8401 X	3419	-0-	-4982	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
02	9790 X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
03	9297 X	9297	-0-	-0-	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
04	8580 X	8206	-0-	-374	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
05	10385 X	258	-0-	-10127	-0-	258	2			N	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 209360 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10697 PERF.10660 - 10680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 10764

12	1922 X	1280	-0-	-642	-0-	1247	3	33	9	Y	30	35	1			9
01	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	1409	3	63	9	Y	57	47	1			19
02	1652 X	1188	-0-	-464	-0-	1143	3	45	9	Y	41	51	1			9
03	1829 X	1271	-0-	-558	-0-	1201	3	70	9	Y	64	58	1			15
*04	1410 X	1125	-0-	-285	-0-	1112	3	13	9	Y	12	26	1			1
*05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	1	1	1			1

OTTO ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000205 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10750 - 10800

12	3782 X	2165	-0-	-1617	-0-	2129	3	36	9	Y	33	30	1			12
01	3534 X	3480	-0-	-54	-0-	3441	3	39	9	Y	35	32	1			15
02	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3235	3	42	9	Y	38	41	1			12
03	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3416	3	40	9	Y	36	40	1			8
*04	3510 X	3215	-0-	-295	-0-	3021	3	194	9	Y	176	120	1			64
*05	3627 X	860	-0-	-2767	-0-	860	3			Y	-0-	41	1			23

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000206 COMPL. DATE 03/06/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10713 - 10766

12	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
01	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					-0-
02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
03	846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
04	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
05	1085 X	129	-0-	-956	-0-	129	3			Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

12	8231 X	8231	-0-	-0-	-0-	8178	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8517	3	48	9	Y	44	42	1			19
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8138	3	61	9	Y	55	57	1			17
03	8525 X	8457	-0-	-68	-0-	8402	3	55	9	Y	50	56	1			11
*04	8280 X	8101	-0-	-179	-0-	8049	3	52	9	Y	47	48	1			10
*05	9083 X	1040	-0-	-8043	-0-	1039	3	1	9	Y	1	7	1			4

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 000208 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10654 - 10733

12	3627 X	1552	-0-	-2075	-0-	1545	3	7	9	Y	6	5	1			2
01	3627 X	3456	-0-	-171	-0-	3450	3	6	9	Y	5	5	1			2
02	3276 X	2318	-0-	-958	-0-	2310	3	8	9	Y	7	7	1			2
03	2945 X	2457	-0-	-488	-0-	2450	3	7	9	Y	6	7	1			1
*04	3330 X	2457	-0-	-873	-0-	2433	3	24	9	Y	22	15	1			8
*05	3441 X	421	-0-	-3020	-0-	421	3			Y	-0-	5	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STOLLE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000209 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2015 - PLUGGED 04/28/15

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 000210 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10472 - 10510

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 000213 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10685

12	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5383	3	50	9	Y	45	40	1			16
01	6138 X	5820	-0-	-318	-0-	5769	3	51	9	Y	46	43	1			19
02	5376 X	5128	-0-	-248	-0-	5071	3	57	9	Y	52	55	1			16
03	5952 X	4704	-0-	-1248	-0-	4653	3	51	9	Y	46	53	1			9
*04	5790 X	5025	-0-	-765	-0-	4994	3	31	9	Y	28	32	1			5
*05	5828 X	553	-0-	-5275	-0-	553	3			Y	-0-	3	1			2

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794

12	3627 X	3075	-0-	-552	-0-	3044	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3340	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	3276 X	2916	-0-	-360	-0-	2881	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3627 X	3437	-0-	-190	-0-	3404	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3517	3	32	9	Y	29	28	1			8
*05	3379 X	382	-0-	-2997	-0-	381	3	1	9	Y	1	6	1			3

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

12	620 N	386	-0-	-234	-0-	384	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	416	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	627	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	527 N	527	-0-	-0-	-0-	526	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	682 N	83	-0-	-599	-0-	62	3	21	9	Y	19	12	1			7

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

12	3131 X	2784	-0-	-347	-0-	2769	3	15	9	Y	14	13	1			5
01	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3195	3	17	9	Y	15	14	1			6
02	3080 X	2330	-0-	-750	-0-	2312	3	18	9	Y	16	17	1			5
03	3410 X	3315	-0-	-95	-0-	3298	3	17	9	Y	15	17	1			3
*04	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4664	3	19	9	Y	17	16	1			4
*05	3224 X	660	-0-	-2564	-0-	659	3	1	9	Y	1	3	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4647	3	36	9	Y	33	32	1			11
01	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	5821	3	44	9	Y	40	34	1			17
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5218	3	50	9	Y	45	48	1			14
03	5301	X	4722	-0-	-579	-0-	4678	3	44	9	Y	40	46	1			8
*04	5670	X	5422	-0-	-248	-0-	5375	3	47	9	Y	43	29	1			22
*05	5859	X	636	-0-	-5223	-0-	557	3	79	9	Y	72	60	1			34

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	2488	3	10	9	Y	9	8	1			3
01	2573	X	2521	-0-	-52	-0-	2511	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	3584	X	1874	-0-	-1710	-0-	1864	3	10	9	Y	9	10	1			3
03	3968	X	2642	-0-	-1326	-0-	2632	3	10	9	Y	9	10	1			2
*04	3810	X	3409	-0-	-401	-0-	3394	3	15	9	Y	14	12	1			4
*05	2511	X	439	-0-	-2072	-0-	438	3	1	9	Y	1	3	1			2

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	898	-0-	-497	-0-	897	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	1395	X	1213	-0-	-182	-0-	1212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1260	X	952	-0-	-308	-0-	951	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	1	1	1			-0-
*05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5797	X	5584	-0-	-213	-0-	5553	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	5797	X	5597	-0-	-200	-0-	5565	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	5236	X	4609	-0-	-627	-0-	4574	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	5611	X	4884	-0-	-727	-0-	4851	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8080	3	40	9	Y	36	23	1			20
*05	5611	X	839	-0-	-4772	-0-	745	3	94	9	Y	85	67	1			38

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560

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

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
12	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4791	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	3388	X	2386	-0-	-1002	-0-	2384	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	3751	X	550	-0-	-3201	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
04	3630	X	412	-0-	-3218	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	4681	X	3883	-0-	-798	-0-	3859	3	24	9	Y	22	20	1			8
01	4929	X	4334	-0-	-595	-0-	4308	3	26	9	Y	24	22	1			10
02	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4298	3	28	9	Y	25	27	1			8
03	4092	X	3871	-0-	-221	-0-	3845	3	26	9	Y	24	27	1			5
*04	4200	X	3492	-0-	-708	-0-	3472	3	20	9	Y	18	19	1			4
*05	4805	X	369	-0-	-4436	-0-	368	3	1	9	Y	1	3	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
*04	780	N	471	-0-	-309	-0-	465	3	6	9	Y	5					5
*05	744	N	110	-0-	-634	-0-	85	3	25	9	Y	23	18	1			10

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
12	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	2236	3	31	9	Y	28	25	1			10
01	3069	X	2198	-0-	-871	-0-	2166	3	32	9	Y	29	27	1			12
02	2772	X	2088	-0-	-684	-0-	2053	3	35	9	Y	32	34	1			10
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3268	3	33	9	Y	30	33	1			7
*04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3439	3	23	9	Y	21	23	1			5
*05	2325	X	425	-0-	-1900	-0-	425	3			Y	-0-	3	1			2

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
12	7006	X	1191	-0-	-5815	-0-	1094	3	97	9	Y	88	78	1			32
01	6386	X	675	-0-	-5711	-0-	576	3	99	9	Y	90	84	1			38
02	5124	X	394	-0-	-4730	-0-	284	3	110	9	Y	100	106	1			32
03	1953	X	127	-0-	-1826	-0-	27	3	100	9	Y	91	103	1			20
*04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	65	70	1			15
*05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	4	12	1			7

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
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 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
12	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	5466	3	118	9	Y	107	95	1			39
01	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5778	3	121	9	Y	110	103	1			46
02	6636	X	4278	-0-	-2358	-0-	4143	3	135	9	Y	123	130	1			39
03	7347	X	5485	-0-	-1862	-0-	5362	3	123	9	Y	112	126	1			25
*04	7170	X	6734	-0-	-436	-0-	6642	3	92	9	Y	84	95	1			14
*05	5890	X	1060	-0-	-4830	-0-	1059	3	1	9	Y	1	10	1			5

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 156648 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10698 - 11980

12	5208 X	3855	-0-	-1353	-0-	3684	3	171	9	Y	155	138	1			56
01	5208 X	3920	-0-	-1288	-0-	3744	3	176	9	Y	160	149	1			67
02	4956 X	2901	-0-	-2055	-0-	2705	3	196	9	Y	178	189	1			56
03	5487 X	3450	-0-	-2037	-0-	3272	3	178	9	Y	162	182	1			36
*04	4800 X	4676	-0-	-124	-0-	4536	3	140	9	Y	127	124	1			39
*05	3906 X	580	-0-	-3326	-0-	495	3	85	9	Y	77	74	1			42

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 164104 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10621 - 10721

12	4247 X	3742	-0-	-505	-0-	3689	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	4247 X	4033	-0-	-214	-0-	3978	3	55	9	Y	50	46	1			21
02	3892 X	3507	-0-	-385	-0-	3448	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4309 X	3636	-0-	-673	-0-	3581	3	55	9	Y	50	56	1			11
*04	4170 X	3542	-0-	-628	-0-	3490	3	52	9	Y	47	48	1			10
*05	4030 X	438	-0-	-3592	-0-	437	3	1	9	Y	1	7	1			4

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

12	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4710	3	46	9	Y	42	38	1			15
01	6117 X	6117	-0-	-0-	-0-	6069	3	48	9	Y	44	41	1			18
02	5320 X	4834	-0-	-486	-0-	4781	3	53	9	Y	48	51	1			15
03	5456 X	4744	-0-	-712	-0-	4694	3	50	9	Y	45	50	1			10
*04	5910 X	4634	-0-	-1276	-0-	4588	3	46	9	Y	42	43	1			9
*05	6107 X	615	-0-	-5492	-0-	614	3	1	9	Y	1	6	1			4

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3672	3	53	9	Y	48	43	1			17
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	Y	50	46	1			21
02	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4347	3	59	9	Y	54	58	1			17
03	4650 X	4119	-0-	-531	-0-	4064	3	55	9	Y	50	56	1			11
*04	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3783	3	44	9	Y	40	42	1			9
*05	4867 X	385	-0-	-4482	-0-	384	3	1	9	Y	1	6	1			4

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

12	5022 X	3499	-0-	-1523	-0-	3272	3	227	9	Y	206	210	1			61
01	4185 X	2036	-0-	-2149	-0-	1903	3	133	9	Y	121	131	1			51
02	3780 X	1629	-0-	-2151	-0-	1307	3	322	9	Y	293	252	1			92
03	4185 X	1288	-0-	-2897	-0-	1077	3	211	9	Y	192	255	1			29
*04	4050 X	1906	-0-	-2144	-0-	1808	3	98	9	Y	89	112	1			6
*05	3503 X	77	-0-	-3426	-0-	77	3			Y	-0-	4	1			2

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	827	3	18	9	Y	16	15	1			5
01	1395	X	1339	-0-	-56	-0-	1320	3	19	9	Y	17	15	1			7
02	1741	X	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	Y	20	21	1			6
03	1767	X	964	-0-	-803	-0-	944	3	20	9	Y	18	20	1			4
*04	1710	X	593	-0-	-1117	-0-	573	3	20	9	Y	18	18	1			4
*05	1922	X	88	-0-	-1834	-0-	87	3	1	9	Y	1	3	1			2

SCHUMANN ET AL G/U 1 WELL #: 2 RRCID -> 202112 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 205666 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10818 - 10873

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

12	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 14 RRCID -> 216006 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10548 - 10676

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

12	4216	X	3118	-0-	-1098	-0-	3096	3	22	9	Y	20	18	1			7
01	4216	X	2602	-0-	-1614	-0-	2579	3	23	9	Y	21	19	1			9
02	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5678	3	24	9	Y	22	24	1			7
03	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4555	3	18	9	Y	16	19	1			4
*04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4331	3	15	9	Y	14	15	1			3
*05	6324	X	479	-0-	-5845	-0-	479	3			Y	-0-	2	1			1

HURT, W. T. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 225592 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10524 - 10636

12	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6592	3	58	9	Y	53	48	1			19
01	8008	X	8008	-0-	-0-	-0-	7947	3	61	9	Y	55	51	1			23
02	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	7944	3	67	9	Y	61	65	1			19
03	7378	X	6649	-0-	-729	-0-	6587	3	62	9	Y	56	63	1			12
*04	7140	X	5784	-0-	-1356	-0-	5740	3	44	9	Y	40	43	1			9
*05	7378	X	635	-0-	-6743	-0-	635	3			Y	-0-	6	1			3

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
12	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5938	3	62	9	Y	56	50	1			20
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	6757	3	64	9	Y	58	54	1			24
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-	6152	3	72	9	Y	65	69	1			20
03	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6566	3	65	9	Y	59	66	1			13
*04	5160 X	4915	-0-	-245	-0-	4869	3	46	9	Y	42	49	1			6
*05	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	4	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 13 RRCID -> 231980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF.10644 - 10736

12	434 N	279	-0-	-155	-0-	273	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	403 N	364	-0-	-39	-0-	361	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	289	3	11	9	Y	10	10	1			2
03	329 N	329	-0-	-0-	-0-	318	3	11	9	Y	10	9	1			3
04	360 N	231	-0-	-129	-0-	223	3	8	9	Y	7	9	1			1
*05	341 N	48	-0-	-293	-0-	48	3			Y	-0-	1	1			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 L RRCID -> 000252 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10680 - 10780

12	7874 X	5091	-0-	-2783	-0-	5068	3	23	9	Y	21	14	1			26
01	7037 X	5434	-0-	-1603	-0-	5417	3	17	9	Y	15	14	1			27
02	6356 X	3617	-0-	-2739	-0-	3609	3	8	9	Y	7					34
03	6882 X	2049	-0-	-4833	-0-	2040	3	9	9	Y	8	11	1			31
04	5910 X	2992	-0-	-2918	-0-	2984	3	8	9	Y	7	8	1			30
05	5425 X	476	-0-	-4949	-0-	475	3	1	9	Y	1	19	1			12

URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726

12	10354 X	9533	-0-	-821	-0-	9494	3	39	9	Y	35	24	1			21
01	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	10041	3	28	9	Y	25	23	1			23
02	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	9027	3	19	9	Y	17					40
03	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	9842	3	39	9	Y	35	50	1			25
04	11261 X	11261	-0-	-0-	-0-	11235	3	26	9	Y	24	29	1			20
05	9145 X	1331	-0-	-7814	-0-	1328	3	3	9	Y	3	12	1			11

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	6912			Y	NO RPT			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478
RICHTER,H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR MAJORS (ELLENBURGER) 32363 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
WHITEHEAD-WARDLAW WELL #: 9401 RRCID -> 251791 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12150 - 12300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11346 X	7693	-0-	-3653	-0-	92	1	7601	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	10237	-0-	10237	10237	77	1	10160	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10061	-0-	10061	20298	79	1	9982	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6860	-0-	6860	27158	53	1	6807	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5189	-0-	5189	32347	48	1	5141	2	N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	32347					N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD WELL #: 7301 RRCID -> 206926 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11122 - 11395

12	6758 X	5598	-0-	-1160 B	-0-	401	1	5197	2	N	-0-			-0-
01	6758 X	5720	-0-	-1038 B	-0-	360	1	5360	2	N	-0-			-0-
02	6104 X	5540	-0-	-564 B	-0-	354	1	5186	2	N	-0-			-0-
03	5952 X	5901	-0-	-51 B	-0-	374	1	5527	2	N	-0-			-0-
04	5760 X	5325	-0-	-435 B	-0-	360	1	4965	2	N	-0-			-0-
05	6138 X	5727	-0-	-411 B	-0-	278	1	5449	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

12	12460 X	12460	-0-	-0- B	-0-	892	1	11568	2	N	-0-			-0-
01	13605 X	13605	-0-	-0- B	-0-	856	1	12749	2	N	-0-			-0-
02	12704 X	12704	-0-	-0- B	-0-	812	1	11892	2	N	-0-			-0-
03	13311 X	13311	-0-	-0- B	-0-	844	1	12467	2	N	-0-			-0-
04	10892 X	10892	-0-	-0- B	-0-	736	1	10156	2	N	-0-			-0-
*05	8933 X	8933	-0-	-0- B	-0-	434	1	8499	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

12	1271 X	456	-0-	-815 B	-0-	33	1	423	2	N	-0-			-0-
01	1271 X	949	-0-	-322 B	-0-	60	1	889	2	N	-0-			-0-
02	1148 X	112	-0-	-1036 B	-0-	7	1	105	2	N	-0-			-0-
03	1271 X	571	-0-	-700 B	-0-	36	1	535	2	N	-0-			-0-
04	930 X	500	-0-	-430 B	-0-	34	1	466	2	N	-0-			-0-
05	961 X	86	-0-	-875 B	-0-	4	1	82	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD WELL #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

12	6851 X	5906	-0-	-945 B	-0-	423	1	5483	2	N	-0-			-0-
01	6851 X	6105	-0-	-746 B	-0-	384	1	5721	2	N	-0-			-0-
02	5824 X	5763	-0-	-61 B	-0-	369	1	5394	2	N	-0-			-0-
03	6448 X	6207	-0-	-241 B	-0-	394	1	5813	2	N	-0-			-0-
04	6240 X	5801	-0-	-439 B	-0-	392	1	5409	2	N	-0-			-0-
05	6386 X	5375	-0-	-1011 B	-0-	261	1	5114	2	N	-0-			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) //CONT.// 32372 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
01	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	5	1	75	2	N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196 B	-0-					N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0- B	-0-	48	1	703	2	N	-0-					-0-
04	2825	N	2825	-0-	-0- B	-0-	191	1	2634	2	N	-0-					-0-
*05	40585	X	40585	-0-	-0- B	-0-	1972	1	38613	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, F. H. WELL #: 8601 RRCID -> 235233 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11620 - 11902

12	1606	N	1606	-0-	-0- B	-0-	115	1	1491	2	N	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0- B	-0-	103	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0- B	-0-	96	1	1399	2	N	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0- B	-0-	103	1	1519	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1447	-0-	-143 B	-0-	98	1	1349	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1395	-0-	-248 B	-0-	68	1	1327	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

12	4433	X	4089	-0-	-344 B	-0-	293	1	3796	2	N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0- B	-0-	269	1	4004	2	N	-0-					-0-
02	3640	X	3624	-0-	-16 B	-0-	232	1	3392	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3608	-0-	-484 B	-0-	229	1	3379	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3696	-0-	-444 B	-0-	250	1	3446	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	1375	-0-	-2903 B	-0-	67	1	1308	2	N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -89- WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350

12	961	X	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-					-0-
01	961	X	958	-0-	-3	-0-	958	2			N	-0-					-0-
02	902	X	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	930	X	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: 1 RRCID -> 215551 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 4128 - 4325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.12484 - 12510

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 4 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140

12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	333	1	491	2	N	-0-			-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	336	1	441	2	N	-0-			-0-
02	728 N	636	-0-	-92	-0-	265	1	371	2	N	-0-			-0-
03	837 N	734	-0-	-103	-0-	301	1	433	2	N	-0-			-0-
*04	750 N	670	-0-	-80	-0-	282	1	388	2	N	-0-			-0-
05	713 N	666	-0-	-47	-0-	279	1	387	2	N	-0-			-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-			-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

12	186 N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-			-0-
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-			-0-
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1101E RRCID -> 056701 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

12	217 N	206	-0-	-11	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		Y	-0-			-0-
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		Y	-0-			-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
*05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3		Y	-0-			-0-
02	252 N	238	-0-	-14	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236	3		Y	-0-			-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1103E RRCID -> 193528 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5690 - 5877

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-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

12	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3		N	-0-			-0-
01	1674 N	1213	-0-	-461	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1137	3		N	-0-			-0-
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3		N	-0-			-0-
04	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-			-0-
*05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3		N	-0-			-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

12	899 N	800	-0-	-99	-0-	800	3		N	-0-			-0-
01	806 N	774	-0-	-32	-0-	774	3		N	-0-			-0-
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3		N	-0-			-0-
03	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3		N	-0-			-0-
04	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-			-0-
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
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
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	403	N	171	-0-	-232	-0-	171	3			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1108	-0-	-208	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	1736	N	1571	-0-	-165	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1569	-0-	-105	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1475	-0-	-9	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, GRADY WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

12	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	918	-0-	-973	-0-	918	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	850	-0-	-354	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	792	-0-	-386	-0-	792	2			N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2			N	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	620	N	540	-0-	-80	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					1
01	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					1
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					1
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					1
*05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	496	N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					3
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	16	1	230	2	Y	-0-					3
02	504	N	204	-0-	-300	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					3
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					3
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	Y	-0-					3
*05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	744	N	636	-0-	-108	-0-	28	1	608	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	608	-0-	-136	-0-	40	1	568	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	502	-0-	-198	-0-	22	1	480	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	21	1	391	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A & M -69- WELL #: 1 RRCID -> 053097 COMPL. DATE 06/25/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

12	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	89	1	1935	2	Y	-0-					21
01	2573	X	1794	-0-	-779	-0-	117	1	1677	2	Y	-0-					21
02	2324	X	1516	-0-	-808	-0-	68	1	1448	2	Y	-0-					21
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	143	1	2815	2	Y	-0-					21
04	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	129	1	2375	2	Y	-0-					21
*05	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	105	1	2297	2	Y	-0-					21

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1212	-0-	-245	-0-	54	1	1158	2	Y	-0-					8
01	1240	N	802	-0-	-438	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					8
02	1344	N	1023	-0-	-321	-0-	46	1	977	2	Y	-0-					8
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	90	1	1777	2	Y	-0-					8
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	73	1	1332	2	Y	-0-					8
*05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1113	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

12	4929	X	4284	-0-	-645	-0-	189	1	4095	2	Y	-0-					28
01	4929	X	3165	-0-	-1764	-0-	207	1	2958	2	Y	-0-					28
02	4704	X	3166	-0-	-1538	-0-	141	1	3025	2	Y	-0-					28
03	5208	X	3610	-0-	-1598	-0-	176	1	3434	2	Y	-0-					28
04	5040	X	4189	-0-	-851	-0-	217	1	3972	2	Y	-0-					28
*05	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	274	1	5970	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	135	1	2917	2	Y	-0-					14
01	2480	X	1916	-0-	-564	-0-	125	1	1791	2	Y	-0-					14
02	2240	X	1904	-0-	-336	-0-	85	1	1819	2	Y	-0-					14
03	3038	X	1701	-0-	-1337	-0-	82	1	1619	2	Y	-0-					14
04	2940	X	1605	-0-	-1335	-0-	83	1	1522	2	Y	-0-					14
05	3038	X	1937	-0-	-1101	-0-	85	1	1852	2	Y	-0-					14

COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	Y	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

12	1333	X	1130	-0-	-203	-0-	50	1	1080	2	Y	-0-					14
01	1519	X	1055	-0-	-464	-0-	69	1	986	2	Y	-0-					14
02	1372	X	971	-0-	-401	-0-	43	1	928	2	Y	-0-					14
03	1519	X	1178	-0-	-341	-0-	57	1	1121	2	Y	-0-					14
04	1230	X	1061	-0-	-169	-0-	55	1	1006	2	Y	-0-					14
05	1116	X	700	-0-	-416	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

12	1085	N	885	-0-	-200	-0-	39	1	846	2	Y	-0-					5
01	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	621	2	Y	-0-					5
02	1036	N	387	-0-	-649	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					5
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	55	1	1080	2	Y	-0-					5
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	2	Y	-0-					5
*05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	940	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

12	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	864	-0-	-283	-0-	38	1	826	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	774	-0-	-156	-0-	51	1	723	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	563	-0-	-389	-0-	25	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	38	1	704	2	Y	-0-					-0-
*05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	2	Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

12	4681	X	3625	-0-	-1056	-0-	160	1	3465	2	Y	-0-					28
01	4495	X	1173	-0-	-3322	-0-	77	1	1096	2	Y	-0-					28
02	4060	X	2264	-0-	-1796	-0-	101	1	2163	2	Y	-0-					28
03	4495	X	3276	-0-	-1219	-0-	159	1	3117	2	Y	-0-					28
04	4320	X	2366	-0-	-1954	-0-	122	1	2244	2	Y	-0-					28
05	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	135	1	2951	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

12	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					1
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					1
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					1
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					1

TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

12	1674	N	1318	-0-	-356	-0-	58	1	1260	2	Y	-0-					12
01	1550	N	852	-0-	-698	-0-	56	1	796	2	Y	-0-					12
02	1568	N	1286	-0-	-282	-0-	57	1	1229	2	Y	-0-					12
03	3100	N	3645	-0-	545	545	177	1	3468	2	Y	-0-					12
04	3000	N	3028	-0-	28	573	157	1	2871	2	Y	-0-					12
*05	3100	N	3559	-0-	459	1032	156	1	3403	2	Y	-0-					12

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EPPS, HATTIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	2635	N	2607	-0-	-28	-0-	1055	1	1552	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	54	54	8			-0-
02	2352	N	2146	-0-	-206	-0-	892	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2474	-0-	-130	-0-	1013	1	1461	2	N	-0-					-0-
*04	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	1051	1	1441	2	N	-0-					-0-
*05	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	1116	1	1547	2	N	-0-					-0-

EPPS, HATTIE "D" WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
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
12	2046 N	1833	-0-	-213	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
01	1984 N	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
03	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
*05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

12	961 N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
01	1023 N	723	-0-	-300	-0-	723	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	740	-0-	-492	-0-	740	2			N	-0-					-0-
03	930 N	751	-0-	-179	-0-	751	2			N	-0-					-0-
04	690 N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
*05	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	616 N	26	-0-	-590	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
RANDEE FAGAN 24 WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOLMAN 25 WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCES -67- WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1248	-0-	-705	-0-	55	1	1193	2	Y	-0-					13
01	1953 X	1273	-0-	-680	-0-	83	1	1190	2	Y	-0-					13
02	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	85	1	1812	2	Y	-0-					13
03	2300 X	2300	-0-	-0-	-0-	111	1	2189	2	Y	-0-					13
04	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	111	1	2040	2	Y	-0-					13
*05	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					13

MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
TURNEY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	3			N	-0-					10
01	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					10
02	1232 N	1140	-0-	-92	-0-	1140	3			N	-0-					10
03	1333 N	1193	-0-	-140	-0-	1193	3			N	-0-					10
04	1290 N	1150	-0-	-140	-0-	1150	3			N	-0-					10
05	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	1221	3			N	-0-					10

HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465 N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850

REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					75
01	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					75
02	1484	N	1412	-0-	-72	-0-	1412	3			N	-0-					75
03	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	3			N	-0-					75
04	1590	N	1542	-0-	-48	-0-	1542	3			N	-0-					75
*05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					75

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
12	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	3			N	-0-					28
01	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3			N	-0-					28
02	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	3			N	-0-					28
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	3			N	-0-					28
04	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	6536	3			N	-0-					28
*05	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	6992	3			N	-0-					28

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
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
01	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1493	-0-	-19	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1561	-0-	-59	-0-	1561	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1618	3			N	-0-					-0-

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
12	372	N	185	-0-	-187	-0-	176	3	9	9	N	8	173	1			23
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5					28
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	194	3	31	9	N	28					56
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	381	3	61	9	N	55					111
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	321	3	62	9	N	56					167
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	266	3	15	9	N	14					181

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
12	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					69
01	2170	N	2143	-0-	-27	-0-	2143	3			N	-0-					69
02	1960	N	1918	-0-	-42	-0-	1918	3			N	-0-					69
03	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3			N	-0-					69
04	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-					69
*05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					69

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
12	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	3			N	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	623	3			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	660	N	591	-0-	-69	-0-	591	3			N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-

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
12	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
01	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. //CONT.// 527850
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
01	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	392	N	285	-0-	-107	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
01	1147	N	632	-0-	-515	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	901	-0-	-107	-0-	901	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
*05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1059	-0-	-367	-0-	1059	3			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6200	X	5706	-0-	-494	-0-	5706	3			N	-0-					25
01	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	3			N	-0-					25
02	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	3			N	-0-					25
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5859	3			N	-0-					25
04	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	3			N	-0-					25
05	5983	X	5923	-0-	-60	-0-	5923	3			N	-0-					25

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2759	X	1975	-0-	-784	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1637	-0-	-715	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
03	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
04	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
*05	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
*05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	300 N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRED WOODHAM (DEL MONTE C) 32815 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DUBE WELL #: 3 C RRCID -> 111691 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2780 - 2782

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, S, (WALES) 34149 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CATHEXIS OIL & GAS, LLC 139907
MORRILL WELL #: 9 RRCID -> 212569 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6006 - 6010

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007					N	NO RPT					-0-

CSL EXPLORATION, LP 191804
MORRILL WELL #: 1R RRCID -> 223428 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6286 - 6327

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS-X, SHALLOW (CARRIZO) 34152 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

GATES CATARINA 34200 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 076695 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 5333 PERF. 5124 - 5142

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GAUSE 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 7715

12	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-

HOUSTON PETROLEUM COMPANY 404500
WALL, M. BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 125971 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7405 - 7432

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS) 34389 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER RANCH WELL #: D501 RRCID -> 074326 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 2604 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 1930) 34389 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
BLACK ROCK OIL & GAS CO. INC. 072753
BAKER WELL #: L351 RRCID -> 072914 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 1910 - 1925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G461 RRCID -> 071970 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1930 - 1941

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2030) 34389 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: L151 RRCID -> 071969 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 2330 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENESIS (OLMOS 2080) 34389 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
PETROLYNX, INC. 660862
BAKER WELL #: G 2 RRCID -> 071968 COMPL. DATE 01/09/1977 TOTAL DEPTH 2990 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CMAJDALKA 62 WELL #: 1 RRCID -> 232692 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8616 - 8766

12	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3	N	-0-			-0-
01	7781 X	7695	-0-	-86	-0-	7695	3	N	-0-			-0-
02	7113 X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3	N	-0-			-0-
03	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	3	N	-0-			-0-
04	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	3	N	-0-			-0-
05	7781 X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3	N	-0-			-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
01	744 N	702	-0-	-42	-0-	702	3	N	-0-			-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	673	3	N	-0-			-0-
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3	N	-0-			-0-
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	675	3	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
01	589	X	275	-0-	-314	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	532	X	115	-0-	-417	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	116	-0-	-214	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	279	X	113	-0-	-166	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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
12	2170	N	2139	-0-	-31	-0-	288	1	1851	3	N	-0-					-0-
01	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	388	1	1562	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1433	-0-	-555	-0-	277	1	1156	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

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
12	2852	X	2283	-0-	-569	-0-	310	1	1973	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	1972	-0-	-849	-0-	392	1	1580	3	N	-0-					-0-
02	2548	X	1594	-0-	-954	-0-	308	1	1286	3	N	-0-					-0-
03	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1291	-0-	-166	-0-	174	1	1117	3	N	-0-					-0-
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	310	1	1247	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	971	-0-	-373	-0-	188	1	783	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503	X	3105	-0-	-398	-0-	422	1	2683	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	652	1	2623	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2183	-0-	-673	-0-	422	1	1761	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	784	1	4992	3	N	-0-					-0-
01	5921	X	5564	-0-	-357	-0-	1107	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	4209	-0-	-1447	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

ROLSTON WELL #: 801 RRCID -> 213949 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7058 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2569	-0-	-934	-0-	348	1	2221	3	N	-0-					-0-
01	3503 X	2451	-0-	-1052	-0-	488	1	1963	3	N	-0-					-0-
02	2912 X	1711	-0-	-1201	-0-	331	1	1380	3	N	-0-					-0-
03	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
04	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

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

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

12	341 N	160	-0-	-181	-0-	22	1	138	3	N	-0-					-0-
01	279 N	234	-0-	-45	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	34	1	143	3	N	-0-					-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

12	7626 X	5611	-0-	-2015	-0-	764	1	4847	3	N	-0-					-0-
01	7626 X	6162	-0-	-1464	-0-	1226	1	4936	3	N	-0-					-0-
02	5600 X	4860	-0-	-740	-0-	940	1	3920	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6000 X	-0-	-0-	-6000	-0-					N	-0-					-0-
05	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

12	6820 X	5175	-0-	-1645	-0-	697	1	4478	3	N	-0-					-0-
01	6820 X	5292	-0-	-1528	-0-	1053	1	4239	3	N	-0-					-0-
02	5768 X	4209	-0-	-1559	-0-	814	1	3395	3	N	-0-					-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-

ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

12	2945 X	2560	-0-	-385	-0-	346	1	2214	3	N	-0-					-0-
01	3038 X	2543	-0-	-495	-0-	506	1	2037	3	N	-0-					-0-
02	2744 X	2023	-0-	-721	-0-	391	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

12	2201 X	1591	-0-	-610	-0-	215	1	1376	3	N	-0-					-0-
01	1953 X	1016	-0-	-937	-0-	202	1	814	3	N	-0-					-0-
02	1680 X	82	-0-	-1598	-0-	16	1	66	3	N	-0-					-0-
03	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-

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
12	4402 X	3684	-0-	-718	-0-	221	1	3463	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3719	-0-	3719	3719	223	1	3496	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	3718	-0-	3718	7437	223	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4344	-0-	4344	11781	261	1	4083	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4233	-0-	4233	16014	254	1	3979	2	N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	16014					N	NO RPT			-0-

GREER WELL #: 6401 RRCID -> 183515 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6642 - 6710

12	217 N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	2	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	241	1	15	2	N	-0-			-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-			-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	N	-0-			-0-
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (FRIO 2080) 35870 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 1 RRCID -> 153405 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2082 - 2094

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS) 35870 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 2 RRCID -> 162906 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 2828 - 2830

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOSE EGG, S. (PETTUS) 35875 280 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "4" WELL #: 3 RRCID -> 162518 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3324 - 3328

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			18

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 2 RRCID -> 082923 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5396 - 5404

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH (WILCOX 2-D) //CONT.// 36644 330 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 3 RRCID -> 066892 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5372 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	600	-0-	-640	-0-	200	1	400	2	Y	-0-					126
01	744	N	200	-0-	-544	-0-	200	2			Y	-0-					126
02	532	N	250	-0-	-282	-0-	250	2			Y	-0-					126
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			Y	-0-					126
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	310	2	4	9	Y	4					130
*05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					130

GREEN BRANCH (6100) 36644 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 074318 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6109 - 6195

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	279	#	231	-0-	-48	-0-	31	1	200	9	N	182	345	1			171
01	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	139	174	1	2	8	134
02	196	#	-0-	-0-	-196	-0-					N	172	159	1	1	8	146
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	173	173	1			146
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	170	182	1			134
05	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	74	161	1			47

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

12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON) 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY 596636

BOWERMASTER "46" WELL #: 4 RRCID -> 201414 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 4555 - 6418

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

BOWERMASTER "46" WELL #: 5 RRCID -> 208932 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 3433 PERF. 2760 - 2958

12	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
01	1395 N	1358	-0-	-37	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320 N	1240	-0-	-80	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4701 RRCID -> 215545 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 3021 - 3086

12	2015 N	1987	-0-	-28	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	1876 N	1616	-0-	-260	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4703 RRCID -> 225646 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 3044 - 3196

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 4753 RRCID -> 225657 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 2726 - 2932

12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	120 N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER "46" WELL #: 4606 RRCID -> 243034 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2744 PERF. 2700 - 2750

12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					-0-
02	1400 N	1336	-0-	-64	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
03	1984 N	1623	-0-	-361	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1533	-0-	-387	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*05	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4755 RRCID -> 252753 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 2777 - 3067

12	1395 N	1228	-0-	-167	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1232 N	973	-0-	-259	-0-	973	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
04	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-

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
12	2542	X	2224	-0-	-318	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	2252	-0-	-228	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2038	-0-	-202	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*05	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4756 RRCID -> 258194 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2844 - 3101

12	5456	X	2569	-0-	-2887	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
01	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3332	-0-	-1204	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3993	-0-	-905	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3622	-0-	-728	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3603	-0-	-892	-0-	3603	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3202 RRCID -> 258196 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 2362 - 3474

12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	279	N	129	-0-	-150	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067

12	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	816	-0-	-192	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	905	-0-	-180	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	990	N	815	-0-	-175	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-

BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936

12	2170	X	1890	-0-	-280	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
01	2170	X	1828	-0-	-342	-0-	1828	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1447	-0-	-373	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
03	1891	X	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1830	X	1532	-0-	-298	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1616	-0-	-275	-0-	1616	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190

12	1178	X	851	-0-	-327	-0-	851	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	427	-0-	-627	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	896	X	3	-0-	-893	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	930	X	807	-0-	-123	-0-	807	2			N	-0-					-0-
04	870	X	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	837	X	299	-0-	-538	-0-	299	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620

12	806	X	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	744	X	510	-0-	-234	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	672	X	495	-0-	-177	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	690	X	559	-0-	-131	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	713	X	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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
12	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
02	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
*05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913

12	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	924	N	758	-0-	-166	-0-	758	2			N	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
*05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674

12	6665	X	5273	-0-	-1392	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
01	6634	X	4885	-0-	-1749	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3824	-0-	-1748	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	4235	-0-	-1717	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5028	-0-	-72	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
*05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	2			N	-0-					-0-

HYDE WELL #: 6003 RRCID -> 270508 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2811 - 2917

12	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
02	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
*05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 3206 RRCID -> 272737 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2734 - 3328

12	465	X	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	465	X	149	-0-	-316	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	420	X	78	-0-	-342	-0-	78	2			N	-0-					-0-
03	434	X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	360	X	164	-0-	-196	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	248	X	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-

PATTERSON WELL #: 1504 RRCID -> 272785 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 2965 - 4473

12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

12	3813 #	805	-0-	-3008	-0-	805	2		N	-0-				124
01	3813 #	904	-0-	-2909	-0-	812	2	92 9	N	84	182	1		26
02	3444 #	1574	-0-	-1870	-0-	1573	2	1 9	N	1				27
03	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-				27
04	1281 R	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2		N	-0-				27
05	1736 #	777	-0-	-959	-0-	777	2		N	-0-				27

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

12	13207	13207	-0-	-0-	15504	13083	2	124 9	N	113	196	1		142
01	10075	8990	-0-	-1085	14419	8834	2	156 9	N	142	194	1		90
02	12347	12347	-0-	-0-	14419	12245	2	102 9	N	93				183
03	13081	13081	-0-	-0-	14419	12968	2	113 9	N	103	194	1		92
04	9750	13756	-0-	4006	18425	13650	2	106 9	N	96				188
05	10075	14575	-0-	4500	22925	14429	2	146 9	N	133	186	1		135

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600) 37997 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
VICKNAIR WELL #: 3 RRCID -> 243838 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8845 - 8853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 #	-0-	-0-	-1116	-0-			N	-0-			37
01	1085 #	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			37
02	868 #	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-			37
03	961 #	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-			37
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

R2 GROUP, LLC 945625
GORDON, ROBERT K. WELL #: 1A RRCID -> 122990 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 1620 - 1798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMILTON FEE (1530) 38464 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1861 RRCID -> 244581 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 3451 PERF. 1744 - 1785

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
HAMMOND, ADA WELL #: 1 RRCID -> 043738 COMPL. DATE 08/29/1967 TOTAL DEPTH 3345 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST) 39591 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
THREE ARROW OPERATING COMPANY 857419
FOXY MARGIE WELL #: 1 RRCID -> 155660 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 2111 - 2120

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13919	X	13277	-0-	-642 B	-0-	487	1	12229	3	N	510	205	0	187	1	235
							561	9									
01	15488	X	15488	-0-	-0- B	-0-	482	1	14417	3	N	535	235	0	376	1	159
							589	9									
02	12544	X	10948	-0-	-1596 B	-0-	447	1	10039	3	N	420	156	0	186	1	237
							462	9									
03	13888	X	13748	-0-	-140 B	-0-	480	1	12736	3	N	484	211	0	370	1	140
							532	9									
04	15000	X	12998	-0-	-2002 B	-0-	480	1	12069	3	N	408	175	0	185	1	187
							449	9					1	8			
05	15500	X	NO RPT	-0-	-15500 B	-0-					N	NO RPT					187

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 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
12	5797	X	3830	-0-	-1967 B	-0-	202	1	2962	3	N	374	30	0	304	1	163
							255	4	411	9							
01	5394	X	1432	-0-	-3962 B	-0-	20	1	1336	3	N	69	2	0	2	8	228
							76	9									
02	4676	X	2702	-0-	-1974 B	-0-	63	1	2327	3	N	284	3	0	382	1	127
							312	9									
03	4898	X	1744	-0-	-3154 B	-0-	40	1	1456	3	N	225	2	0			350
							248	9									
04	33871	X	33871	-0-	-0- B	-0-	214	1	29143	3	N	4104	28	0	4293	1	133
							4514	9									
05	3844	X	NO RPT	-0-	-3844 B	-0-					N	NO RPT					133

HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15159	X	14998	-0-	-161 B	-0-	284	1	14714	3	N	-0-					-0-
01	14831	X	14831	-0-	-0- B	-0-	123	1	14708	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	12936	-0-	-2044 B	-0-	135	1	12801	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	13556	-0-	-3029 B	-0-	154	1	13402	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14082	-0-	-1968 B	-0-	190	1	13868	3	N	-0-					-0-
							24	4									
05	15004	X	NO RPT	-0-	-15004 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24941	X	24941	-0-	-0- B	-0-	470	1	23773	3	N	140	32	0	186	1	89
							544	4	154	9							
01	22599	X	20620	-0-	-1979 B	-0-	201	1	20035	3	N	79	37	0			131
							297	4	87	9							
02	22428	X	22048	-0-	-380 B	-0-	277	1	21189	3	N	52	35	0			148
							525	4	57	9							
03	24981	X	24981	-0-	-0- B	-0-	332	1	23524	3	N	151	53	0			246
							959	4	166	9							
04	24150	X	19091	-0-	-5059 B	-0-	304	1	17716	3	N	110	37	0	178	1	141
							950	4	121	9							
05	24955	X	NO RPT	-0-	-24955 B	-0-					N	NO RPT					141

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
MARTIN, DORA WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21607 X	19324	-0-	-2283 B	-0-	19324	3			Y	-0-					-0-
01	21607 X	19997	-0-	-1610 B	-0-	19995	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
02	18900 X	18695	-0-	-205 B	-0-	18694	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	20801 X	19986	-0-	-815 B	-0-	19983	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	20010 X	18581	-0-	-1429 B	-0-	15	1	18564	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	20708 X	NO RPT	-0-	-20708 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, DORA 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15465

12	17330 X	17330	-0-	-0- B	-0-	17324	3	6	9	Y	5	5	0			179
01	15934 X	9411	-0-	-6523 B	-0-	9396	3	15	9	Y	14	4	0			189
02	15093 X	15093	-0-	-0- B	-0-	15086	3	7	9	Y	6	6	0			189
03	17329 X	15248	-0-	-2081 B	-0-	15239	3	9	9	Y	8	8	0			189
04	16770 X	14648	-0-	-2122 B	-0-	11	1	14629	3	Y	7	7	0			189
						8	9									
05	17329 X	NO RPT	-0-	-17329 B	-0-					Y	NO RPT					189

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

12	16507 X	16507	-0-	-0- B	-0-	310	1	16197	3	N	-0-					-0-
01	16182 X	15873	-0-	-309 B	-0-	132	1	15741	3	N	-0-					-0-
02	14588 X	13878	-0-	-710 B	-0-	145	1	13733	3	N	-0-					-0-
03	16492 X	14904	-0-	-1588 B	-0-	170	1	14734	3	N	-0-					-0-
04	15784 X	14572	-0-	-1212 B	-0-	197	1	14375	3	N	-0-					-0-
05	16244 X	NO RPT	-0-	-16244 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7					N	-0-					20
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	7					N	NO RPT					20

DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025

12	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	82	1	3830	3	N	94	23	0	179	1	59
						501	4	103	9							
01	5157 X	5157	-0-	-0- B	-0-	70	1	4677	3	N	364	19	0	373	1	31
						10	4	400	9							
02	3879 X	3879	-0-	-0- B	-0-	96	1	3551	3	N	211	13	0	183	1	46
						232	9									
03	4296 X	4296	-0-	-0- B	-0-	110	1	3958	3	N	207	16	0	181	1	46
						228	9					10	8			
04	4140 X	4063	-0-	-77 B	-0-	26	1	3759	3	N	253	11	0	168	1	120
						278	9									
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278 B	-0-					N	NO RPT					120

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

12	9269 X	7239	-0-	-2030 B	-0-	7239	3			N	-0-					-0-
01	9269 X	7650	-0-	-1619 B	-0-	7650	3			N	-0-					-0-
02	7700 X	6941	-0-	-759 B	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
03	8246 X	7507	-0-	-739 B	-0-	7507	3			N	-0-					-0-
04	7410 X	7033	-0-	-377 B	-0-	7033	3			N	-0-					-0-
05	7688 X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STOREY 267 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9300	X	9119	-0-	-181 B	-0-	49	1	7960	2	Y	807	841	1			149
							222	4	888	9							
01	8463	X	4299	-0-	-4164 B	-0-	3398	2	901	9	Y	819	649	1			319
02	8288	X	4886	-0-	-3402 B	-0-	4279	2	607	9	Y	552	549	1			322
03	9176	X	5639	-0-	-3537 B	-0-	1	1	5142	2	Y	451	331	1			442
							496	9									
04	8820	X	5623	-0-	-3197 B	-0-	7	1	5189	2	Y	388	516	1			314
							427	9									
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					Y	NO RPT					314

HEIM WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610

12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

12	9486	X	7085	-0-	-2401 B	-0-	600	1	6306	3	N	163	38	0			156
							179	9									
01	9486	X	7248	-0-	-2238 B	-0-	443	1	6565	3	N	218	43	0	190	1	141
							240	9									
02	7588	X	6937	-0-	-651 B	-0-	390	1	6370	3	N	161	40	0	188	1	74
							177	9									
03	10651	X	10651	-0-	-0- B	-0-	456	1	9873	3	N	293	66	0	187	1	112
							322	9					2	8			
04	8934	X	8934	-0-	-0- B	-0-	463	1	8208	3	N	239	45	0	187	1	117
							263	9					2	8			
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688 B	-0-					N	NO RPT					117

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

12	18507	X	17623	-0-	-884 B	-0-	50	1	17183	3	Y	2	3	0			19
							388	4	2	9							
01	18538	X	18349	-0-	-189 B	-0-	25	1	17975	3	Y	5	5	0			19
							343	4	6	9							
02	17052	X	16669	-0-	-383 B	-0-	16377	3	286	4	Y	5	4	0			20
							6	9									
03	18879	X	18215	-0-	-664 B	-0-	17970	3	231	4	Y	13	6	0			27
							14	9									
04	18270	X	15075	-0-	-3195 B	-0-	14915	3	154	4	Y	5	5	0			27
							6	9									
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445 B	-0-					Y	NO RPT					27

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

12	34428	X	32282	-0-	-2146 B	-0-	31822	3	437	4	Y	21	21	0			105
							23	9									
01	34255	X	31287	-0-	-2968 B	-0-	30769	3	486	4	Y	29	29	0			105
							32	9									
02	30940	X	28022	-0-	-2918 B	-0-	27555	3	442	4	Y	23	23	0			105
							25	9									
03	34255	X	30253	-0-	-4002 B	-0-	29851	3	357	4	Y	41	34	0			112
							45	9									
04	31178	X	28608	-0-	-2570 B	-0-	28333	3	238	4	Y	34	33	0			113
							37	9									
05	32147	X	NO RPT	-0-	-32147 B	-0-					Y	NO RPT					113

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20367	X	14394	-0-	-5973 B	-0-	13655	3	541	4	N	180	16	0			304
							198	9									
01	20181	X	15481	-0-	-4700 B	-0-	14931	3	510	4	N	36	16	0			324
							40	9									
02	17360	X	16775	-0-	-585 B	-0-	16314	3	442	4	N	17	16	0			325
							19	9									
03	18383	X	17573	-0-	-810 B	-0-	17192	3	357	4	N	22	23	0			324
							24	9									
04	15238	X	15238	-0-	-0- B	-0-	14969	3	238	4	N	28	28	0			324
							31	9									
05	18569	X	NO RPT	-0-	-18569 B	-0-					N	NO RPT					324

DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A

12	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

12	14539	X	13737	-0-	-802 B	-0-	527	1	12372	3	N	227	38	0	185	1	108
							588	4	250	9							
01	14539	X	14218	-0-	-321 B	-0-	469	1	12843	3	N	213	44	0	186	1	91
							672	4	234	9							
02	12936	X	11673	-0-	-1263 B	-0-	492	1	10483	3	N	176	35	0	192	1	39
							504	4	194	9			1	8			
03	14074	X	13901	-0-	-173 B	-0-	540	1	12441	3	N	200	45	0	2	8	192
							700	4	220	9							
04	12665	X	12665	-0-	-0- B	-0-	480	1	11353	3	N	171	33	0	182	1	146
							644	4	188	9			2	8			
05	12524	X	NO RPT	-0-	-12524 B	-0-					N	NO RPT					146

STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594

12	10044	X	9950	-0-	-94 B	-0-	8957	3	993	9	N	903	11	0	738	1	404
01	9740	X	9740	-0-	-0- B	-0-	8936	3	804	9	N	731	13	0	902	1	220
02	9940	X	7833	-0-	-2107 B	-0-	7073	3	760	9	N	691	9	0	552	1	350
03	11005	X	10141	-0-	-864 B	-0-	9050	3	1091	9	N	992	13	0	733	1	596
04	8996	X	8440	-0-	-556 B	-0-	7693	3	747	9	N	679	888	1	1	8	386
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114 B	-0-					N	NO RPT					386

MARTIN, DORA WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391

12	11679	X	11679	-0-	-0- B	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
01	10505	X	10505	-0-	-0- B	-0-	10505	3			N	-0-					-0-
02	10671	X	10671	-0-	-0- B	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12125	X	12125	-0-	-0- B	-0-	12125	3			N	-0-					-0-
04	11486	X	11486	-0-	-0- B	-0-	11486	3			N	-0-					-0-
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417 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 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
12	6384	X	6384	-0-	-0- B	-0-	22	1	5481	3	N	789	22	0	742	1	179
							13	4	868	9			9	8			
01	7072	X	7072	-0-	-0- B	-0-	157	1	5969	3	N	856	738	1	5	8	292
							4	4	942	9							
02	5797	X	5797	-0-	-0- B	-0-	267	1	4708	3	N	747	737	1	10	8	292
							822	9									
03	6386	X	5999	-0-	-387 B	-0-	503	1	4599	3	N	813	918	1			187
							3	4	894	9							
04	6450	X	4947	-0-	-1503 B	-0-	440	1	3763	3	N	676	740	1			123
							744	9									
05	7068	X	NO RPT	-0-	-7068 B	-0-					N	NO RPT					123

STOREY 151 WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7192	X	4733	-0-	-2459 B	-0-	131	1	4144	2	N	416	551	1			85
							458	9									
01	7192	X	4743	-0-	-2449 B	-0-	153	1	4085	2	N	459	370	1			174
							505	9									
02	5768	X	5512	-0-	-256 B	-0-	142	1	4976	2	N	358	360	1			172
							394	9									
03	6386	X	5756	-0-	-630 B	-0-	113	1	5339	2	N	276					448
							304	9									
04	7018	X	7018	-0-	-0- B	-0-	128	1	6340	2	N	500	370	1			578
							550	9									
05	6107	X	NO RPT	-0-	-6107 B	-0-					N	NO RPT					578

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
12	14508	X	10966	-0-	-3542 B	-0-	10421	3	545	9	N	495	58	0	367	1	261
01	11470	X	10624	-0-	-846 B	-0-	10156	3	468	9	N	425	61	0	369	1	256
02	10752	X	10353	-0-	-399 B	-0-	9905	3	448	9	N	407	57	0	357	1	248
													1	8			
03	11904	X	11354	-0-	-550 B	-0-	10848	3	506	9	N	460	67	0	367	1	273
													1	8			
04	11520	X	10196	-0-	-1324 B	-0-	9797	3	399	9	N	363	8	0	370	1	258
05	11470	X	NO RPT	-0-	-11470 B	-0-					N	NO RPT					258

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
12	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					174
01	2511	X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-					174
02	6486	X	6486	-0-	-0- B	-0-	6131	3	355	9	N	323	32	0			465
03	4259	X	4259	-0-	-0- B	-0-	4038	3	221	9	N	201	23	0	374	1	269
04	3493	X	3493	-0-	-0- B	-0-	3304	3	189	9	N	172	15	0	188	1	238
05	2542	X	NO RPT	-0-	-2542 B	-0-					N	NO RPT					238

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
12	38440	X	35624	-0-	-2816 B	-0-	34962	3	620	4	N	38	37	0			145
							42	9									
01	37665	X	34615	-0-	-3050 B	-0-	33952	3	612	4	N	46	46	0			145
							51	9									
02	34412	X	31044	-0-	-3368 B	-0-	30483	3	520	4	N	37	37	0			145
							41	9									
03	38099	X	33566	-0-	-4533 B	-0-	33105	3	400	4	N	55	55	0			145
							61	9									
04	34830	X	31855	-0-	-2975 B	-0-	31523	3	280	4	N	47	48	0			144
							52	9									
05	35526	X	NO RPT	-0-	-35526 B	-0-					N	NO RPT					144

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	30349	X	27655	-0-	-2694 B	-0-	27655	3			N	-0-					-0-
01	32067	X	25452	-0-	-6615 B	-0-	25452	3			N	-0-					-0-
02	28756	X	22049	-0-	-6707 B	-0-	22049	3			N	-0-					-0-
03	29357	X	24879	-0-	-4478 B	-0-	24879	3			N	-0-					-0-
04	28410	X	23538	-0-	-4872 B	-0-	23538	3			N	-0-					-0-
05	27652	X	NO RPT	-0-	-27652 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	9703	X	8476	-0-	-1227 B	-0-	165	1	7667	3	N	417	69	0	369	1	118
							185	4	459	9			2	8			
01	9517	X	7865	-0-	-1652 B	-0-	109	1	7311	3	N	345	31	0	181	1	251
							65	4	380	9							
02	8232	X	6070	-0-	-2162 B	-0-	152	1	5606	3	N	284	22	0	373	1	140
							312	9									
03	9114	X	6314	-0-	-2800 B	-0-	160	1	5796	3	N	325	24	0	365	1	76
							358	9									
04	8190	X	5857	-0-	-2333 B	-0-	40	1	5540	3	N	240	18	0	179	1	112
							13	4	264	9			7	8			
05	8463	X	NO RPT	-0-	-8463 B	-0-					N	NO RPT					112

MARTIN, DORA WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19840	X	18507	-0-	-1333 B	-0-	18506	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	19189	X	18436	-0-	-753 B	-0-	18434	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	18704	X	15656	-0-	-3048 B	-0-	15654	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	20708	X	17062	-0-	-3646 B	-0-	17059	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	20040	X	16200	-0-	-3840 B	-0-	16198	3	2	9	N	2	2	0			-0-
05	18197	X	NO RPT	-0-	-18197 B	-0-					N	NO RPT					-0-

LOWE WELL #: 1H RRCID -> 257538 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12427 - 18195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11346	X	9697	-0-	-1649 B	-0-	310	1	8857	3	N	345	26	0	363	1	53
							150	4	380	9							
01	11258	X	9568	-0-	-1690 B	-0-	170	1	9006	3	N	297	21	0	178	1	151
							65	4	327	9							
02	10052	X	8965	-0-	-1087 B	-0-	455	1	8012	3	N	266	18	0	187	1	212
							205	4	293	9							
03	10664	X	10332	-0-	-332 B	-0-	1395	1	8538	3	N	285	18	0	370	1	109
							85	4	314	9							
04	9840	X	9553	-0-	-287 B	-0-	615	1	8636	3	N	249	14	0	173	1	171
							28	4	274	9							
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920 B	-0-					N	NO RPT					171

LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11408	X	10110	-0-	-1298 B	-0-	310	1	9426	3	N	246	13	0	362	1	163
							103	4	271	9							
01	11365	X	8475	-0-	-2890 B	-0-	170	1	7806	3	N	385	26	0	190	1	332
							75	4	424	9							
02	10220	X	6847	-0-	-3373 B	-0-	6324	3	175	4	N	316	20	0	544	1	84
							348	9									
03	11129	X	6063	-0-	-5066 B	-0-	5690	3	20	4	N	321	3	0	185	1	217
							353	9									
04	9575	X	8509	-0-	-1066 B	-0-	210	1	7941	3	N	281	3	0	358	1	136
							49	4	309	9			1	8			
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610 B	-0-					N	NO RPT					136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

MARTIN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 16943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24862 X	22932	-0-	-1930 B	-0-	20	1	22912	3	N	-0-					-0-
01	24521 X	23378	-0-	-1143 B	-0-	23378	3			N	-0-					-0-
02	23200 X	23200	-0-	-0- B	-0-	23200	3			N	-0-					-0-
03	24397 X	19384	-0-	-5013 B	-0-	19384	3			N	-0-					-0-
04	23610 X	18836	-0-	-4774 B	-0-	18836	3			N	-0-					-0-
05	25358 X	NO RPT	-0-	-25358 B	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

12	12525 X	12525	-0-	-0- B	-0-	307	1	11607	3	N	555	65	0	365	1	452
						611	9									
01	10646 X	10646	-0-	-0- B	-0-	135	1	10008	3	N	457	60	0	734	1	115
						503	9									
02	10434 X	10434	-0-	-0- B	-0-	328	1	9692	3	N	376	19	0	376	1	95
						414	9					1	8			
03	10089 X	10089	-0-	-0- B	-0-	434	1	9141	3	N	467	19	0	371	1	168
						514	9					4	8			
04	9272 X	9272	-0-	-0- B	-0-	406	1	8429	3	N	397	13	0	370	1	181
						437	9					1	8			
05	434 X	NO RPT	-0-	-434 B	-0-					N	NO RPT					181

MARTIN, DORA WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

12	13687 X	13687	-0-	-0- B	-0-	13687	3			N	-0-					-0-
01	14822 X	14822	-0-	-0- B	-0-	14822	3			N	-0-					-0-
02	15792 X	13063	-0-	-2729 B	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
03	17484 X	14043	-0-	-3441 B	-0-	14043	3			N	-0-					-0-
04	16920 X	11429	-0-	-5491 B	-0-	11429	3			N	-0-					-0-
05	14818 X	NO RPT	-0-	-14818 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 257955 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11453 - 16859

12	18331 X	18331	-0-	-0- B	-0-	92	1	18239	3	N	-0-					-0-
01	20536 X	20536	-0-	-0- B	-0-	20536	3			N	-0-					-0-
02	13609 X	13609	-0-	-0- B	-0-	13609	3			N	-0-					-0-
03	15951 X	15951	-0-	-0- B	-0-	15950	3	1	9	N	1	1	0			-0-
04	15406 X	15406	-0-	-0- B	-0-	15406	3			N	-0-					-0-
05	4340 X	NO RPT	-0-	-4340 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 3H RRCID -> 258028 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10510 PERF.11299 - 15758

12	9517 X	5671	-0-	-3846 B	-0-	32	1	5143	2	Y	437	462	1			81
						15	4	481	9							
01	6386 X	711	-0-	-5675 B	-0-	711	2			Y	-0-	81	1			-0-
02	6776 X	2798	-0-	-3978 B	-0-	2383	2	415	9	Y	377	157	1			220
03	7502 X	3806	-0-	-3696 B	-0-	1	1	3446	2	Y	326	226	1			320
						359	9									
04	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-	3	1	2472	2	Y	319	380	1			259
						351	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					259

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 2H RRCID -> 258106 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12068 - 17730

12	14601 X	7188	-0-	-7413 B	-0-	7188	3			N	-0-					-0-
01	14601 X	7364	-0-	-7237 B	-0-	7364	3			N	-0-					-0-
02	10948 X	6873	-0-	-4075 B	-0-	6873	3			N	-0-					-0-
03	12121 X	7	-0-	-12114 B	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	11730 X	-0-	-0-	-11730 B	-0-					N	-0-					-0-
05	7595 X	NO RPT	-0-	-7595 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
BELLOWS-MEUTH WELL #: 1H RRCID -> 258203 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10928 - 15887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24242 X	18191	-0-	-6051 B	-0-	17021	3	837	4	N	303	68	0	185	1	342
						333	9									
01	24242 X	20183	-0-	-4059 B	-0-	18999	3	810	4	N	340	26	0	553	1	103
						374	9									
02	19796 X	15484	-0-	-4312 B	-0-	14457	3	621	4	N	369	19	0	371	1	82
						406	9									
03	20243 X	14371	-0-	-5872 B	-0-	13078	3	479	4	N	740	19	0	739	1	64
						814	9									
04	19530 X	17539	-0-	-1991 B	-0-	16751	3	378	4	N	373	18	0	184	1	235
						410	9									
05	19716 X	NO RPT	-0-	-19716 B	-0-					N	NO RPT					235

STS WELL #: 6H RRCID -> 258270 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11138 - 17081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23188 X	19587	-0-	-3601 B	-0-	17700	3	1887	9	N	1715	30	0	1649	1	421
01	20893 X	16865	-0-	-4028 B	-0-	15219	3	1646	9	N	1496	31	0	1485	1	401
02	18760 X	17050	-0-	-1710 B	-0-	15515	3	1535	9	N	1395	30	0	1438	1	327
												1	8			
03	20770 X	19373	-0-	-1397 B	-0-	17364	3	2009	9	N	1826	37	0	1499	1	614
												3	8			
04	21061 X	21061	-0-	-0- B	-0-	19193	3	1868	9	N	1698	33	0	1824	1	453
												2	8			
05	19592 X	NO RPT	-0-	-19592 B	-0-					N	NO RPT					453

BROWN-TRUSTS WELL #: 3H RRCID -> 258271 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11362 - 17615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44702 X	39883	-0-	-4819 B	-0-	38780	3	1103	9	N	1003	215	0	907	1	246
01	41567 X	39209	-0-	-2358 B	-0-	37911	3	1298	9	N	1180	216	0	927	1	283
02	37520 X	35248	-0-	-2272 B	-0-	34100	3	1148	9	N	1044	185	0	894	1	245
												3	8			
03	41168 X	38303	-0-	-2865 B	-0-	37148	3	1155	9	N	1050	168	0	744	1	381
												2	8			
04	37375 X	36490	-0-	-885 B	-0-	35371	3	1119	9	N	1017	135	0	1099	1	161
												3	8			
05	38037 X	NO RPT	-0-	-38037 B	-0-					N	NO RPT					161

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12803 X	9653	-0-	-3150 B	-0-	374	1	7908	3	N	1110	7	0	1110	1	332
						150	4	1221	9			1	8			
01	12772 X	9148	-0-	-3624 B	-0-	286	1	7890	3	N	872	10	0	910	1	284
						13	4	959	9							
02	11536 X	10575	-0-	-961 B	-0-	500	1	8944	3	N	1026	11	0	916	1	383
						2	4	1129	9							
03	12307 X	10367	-0-	-1940 B	-0-	418	1	8881	3	N	954	12	0	896	1	427
						19	4	1049	9			2	8			
04	12471 X	12471	-0-	-0- B	-0-	530	1	10851	3	N	989	10	0	1100	1	304
						2	4	1088	9			2	8			
05	11718 X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					N	NO RPT					304

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17639	X	15668	-0-	-1971 B	-0-	326	1	13822	3	N	1082	32	0	1094	1	235
							330	4	1190	9							
01	17143	X	7695	-0-	-9448 B	-0-	60	1	6930	3	N	450	9	0	354	1	322
							210	4	495	9							
02	15036	X	7817	-0-	-7219 B	-0-	6753	3	310	4	N	685	7	0	906	1	94
							754	9									
03	15655	X	12895	-0-	-2760 B	-0-	11342	3	315	4	N	1125	14	0	1080	1	125
							1238	9									
04	15150	X	11095	-0-	-4055 B	-0-	288	1	9634	3	N	888	8	0	687	1	317
							196	4	977	9			1	8			
05	15655	X	NO RPT	-0-	-15655 B	-0-					N	NO RPT					317

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

12	10607	X	10607	-0-	-0- B	-0-	10607	3			N	-0-					-0-
01	5100	X	5100	-0-	-0- B	-0-	5100	3			N	-0-					-0-
02	16567	X	16567	-0-	-0- B	-0-	16567	3			N	-0-					-0-
03	17050	X	17050	-0-	-0- B	-0-	17049	3	1	4	N	-0-					-0-
04	18701	X	18701	-0-	-0- B	-0-	18701	3			N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588 B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

12	35340	X	30355	-0-	-4985 B	-0-	30355	3			N	-0-					99
01	34441	X	31965	-0-	-2476 B	-0-	31965	3			N	-0-					99
02	31136	X	27567	-0-	-3569 B	-0-	27567	3			N	-0-					99
03	34472	X	29729	-0-	-4743 B	-0-	29729	3			N	-0-					99
04	32010	X	28105	-0-	-3905 B	-0-	28105	3			N	-0-					99
05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961 B	-0-					N	NO RPT					99

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

12	21328	X	18201	-0-	-3127 B	-0-	18201	3			N	-0-					-0-
01	19446	X	18112	-0-	-1334 B	-0-	18112	3			N	-0-					-0-
02	17416	X	15273	-0-	-2143 B	-0-	15273	3			N	-0-					-0-
03	18724	X	16477	-0-	-2247 B	-0-	16477	3			N	-0-					-0-
04	17135	X	15855	-0-	-1280 B	-0-	15855	3			N	-0-					-0-
05	17360	X	NO RPT	-0-	-17360 B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

12	18104	X	4412	-0-	-13692 B	-0-	4342	3	70	9	N	64	3	0			189
01	16963	X	27	-0-	-16936 B	-0-	27	3			N	-0-					189
02	15288	X	7265	-0-	-8023 B	-0-	7162	3	103	9	N	94	6	0	180	1	97
03	16647	X	9501	-0-	-7146 B	-0-	9333	3	168	9	N	153	12	0			238
04	10280	X	9090	-0-	-1190 B	-0-	30	1	8938	3	N	111	9	0	186	1	154
							122	9									
05	8029	X	NO RPT	-0-	-8029 B	-0-					N	NO RPT					154

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	34286	X	28486	-0-	-5800 B	-0-	27785	3	239	4	N	420	76	0	358	1	185
							462	9									
01	32097	X	27617	-0-	-4480 B	-0-	27031	3	140	4	N	405	59	0	365	1	166
							446	9									
02	28952	X	23872	-0-	-5080 B	-0-	23200	3	276	4	N	360	36	0	358	1	132
							396	9									
03	31000	X	25707	-0-	-5293 B	-0-	25300	3	10	4	N	361	45	0	361	1	87
							397	9									
04	28379	X	25384	-0-	-2995 B	-0-	25004	3	22	4	N	325	37	0	179	1	196
							358	9									
05	27745	X	NO RPT	-0-	-27745 B	-0-					N	NO RPT					196

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	11729	-0-	-1291 B	-0-	303	1	10465	2	Y	427	437	1			83
							491	4	470	9							
01	13020	X	6298	-0-	-6722 B	-0-	142	1	6010	2	Y	133	163	1			53
							146	9									
02	10920	X	9005	-0-	-1915 B	-0-	600	1	7919	2	Y	442	426	1			69
							486	9									
03	11718	X	8410	-0-	-3308 B	-0-	777	1	7153	2	Y	436	362	1			143
							480	9									
04	12008	X	12008	-0-	-0- B	-0-	764	1	10651	2	Y	539	550	1			132
							593	9									
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718 B	-0-					Y	NO RPT					132

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
12	10230	X	6878	-0-	-3352 B	-0-	5695	3	1183	9	N	1075	24	0	882	1	348
01	8773	X	6734	-0-	-2039 B	-0-	5577	3	1157	9	N	1052	27	0	906	1	465
													2	8			
02	7924	X	6103	-0-	-1821 B	-0-	5036	3	1067	9	N	970	22	0	1269	1	140
													4	8			
03	7688	X	6494	-0-	-1194 B	-0-	5323	3	36	4	N	1032	25	0	733	1	414
							1135	9									
04	7440	X	6301	-0-	-1139 B	-0-	5115	3	80	4	N	1005	1	0	1078	1	340
							1106	9									
05	6882	X	NO RPT	-0-	-6882 B	-0-					N	NO RPT					340

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27435	X	23932	-0-	-3503 B	-0-	23928	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	25792	X	23097	-0-	-2695 B	-0-	23089	3	8	9	N	7	7	0			-0-
02	22848	X	20352	-0-	-2496 B	-0-	20342	3	10	9	N	9	9	0			-0-
03	25296	X	22024	-0-	-3272 B	-0-	22010	3	14	9	N	13	13	0			-0-
04	24450	X	21155	-0-	-3295 B	-0-	21144	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	23932	X	NO RPT	-0-	-23932 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	12269	-0-	-317 B	-0-	479	1	11790	3	N	-0-					-0-
01	12586	X	11491	-0-	-1095 B	-0-	154	1	11337	3	N	-0-					-0-
02	11704	X	10431	-0-	-1273 B	-0-	258	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	12958	X	11140	-0-	-1818 B	-0-	223	1	10917	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	10885	-0-	-1595 B	-0-	199	1	10686	3	N	-0-					-0-
05	11997	X	NO RPT	-0-	-11997 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-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20698 X	20698	-0-	-0- B	-0-	20698	3			N	-0-					-0-
01	19740 X	19740	-0-	-0- B	-0-	19740	3			N	-0-					-0-
02	17803 X	17803	-0-	-0- B	-0-	17803	3			N	-0-					-0-
03	19057 X	19057	-0-	-0- B	-0-	19057	3			N	-0-					-0-
04	17955 X	17955	-0-	-0- B	-0-	17955	3			N	-0-					-0-
05	5084 X	NO RPT	-0-	-5084 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					148
02	14B2 EXT	22	-0-	22 B	22	18	3	4	9	N	4	131	1	1	8	20
03	14B2 EXT	54	-0-	54 B	76	20	3	34	9	N	31					51
04	14B2 EXT	33	-0-	33 B	109	33	3			N	-0-	51	1			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	109					N	NO RPT					-0-

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19561 X	14516	-0-	-5045 B	-0-	14515	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	20373 X	13444	-0-	-6929 B	-0-	13443	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	18340 X	13382	-0-	-4958 B	-0-	13381	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	16523 X	13121	-0-	-3402 B	-0-	13119	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15990 X	15618	-0-	-372 B	-0-	15617	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	14818 X	NO RPT	-0-	-14818 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	7508	-0-	-87 B	-0-	7508	3			N	-0-					-0-
01	7502 X	6509	-0-	-993 B	-0-	6509	3			N	-0-					-0-
02	6608 X	5807	-0-	-801 B	-0-	5807	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	6167	-0-	-1242 B	-0-	6167	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	5558	-0-	-1612 B	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
05	7409 X	NO RPT	-0-	-7409 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37231 X	34292	-0-	-2939 B	-0-	34292	3			N	-0-					-0-
01	35590 X	32935	-0-	-2655 B	-0-	32935	3			N	-0-					-0-
02	32116 X	27486	-0-	-4630 B	-0-	27486	3			N	-0-					-0-
03	35557 X	31667	-0-	-3890 B	-0-	31667	3			N	-0-					-0-
04	33270 X	27023	-0-	-6247 B	-0-	27023	3			N	-0-					-0-
05	33697 X	NO RPT	-0-	-33697 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36146 X	33039	-0-	-3107 B	-0-	54	1	32036	3	N	355	55	0	371	1	134
						558	4	391	9							
01	32829 X	31322	-0-	-1507 B	-0-	30503	3	522	4	N	270	88	0	185	1	131
						297	9									
02	28756 X	27996	-0-	-760 B	-0-	27029	3	468	4	N	454	75	0	372	1	138
						499	9									
03	32829 X	29141	-0-	-3688 B	-0-	28041	3	378	4	N	656	84	0	556	1	154
						722	9									
04	30915 X	29055	-0-	-1860 B	-0-	28191	3	252	4	N	556	63	0	375	1	272
						612	9									
05	31434 X	NO RPT	-0-	-31434 B	-0-					N	NO RPT					272

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLLIE-LOWRY WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21576 X	19765	-0-	-1811 B	-0-	27	1	19738	3	N	-0-					-0-
01	21394 X	21394	-0-	-0- B	-0-	21394	3			N	-0-					-0-
02	17612 X	15625	-0-	-1987 B	-0-	15625	3			N	-0-					-0-
03	19499 X	17293	-0-	-2206 B	-0-	17293	3			N	-0-					-0-
04	18129 X	16245	-0-	-1884 B	-0-	16245	3			N	-0-					-0-
05	18290 X	NO RPT	-0-	-18290 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

12	21576 X	17563	-0-	-4013 B	-0-	16397	3	928	4	N	216	29	0	185	1	235
						238	9									
01	20026 X	16364	-0-	-3662 B	-0-	15283	3	826	4	N	232	31	0	373	1	63
						255	9									
02	17864 X	17052	-0-	-812 B	-0-	15943	3	759	4	N	318	32	0	185	1	164
						350	9									
03	19778 X	17071	-0-	-2707 B	-0-	16004	3	640	4	N	388	34	0	372	1	146
						427	9									
04	19140 X	16697	-0-	-2443 B	-0-	15810	3	448	4	N	399	27	0	365	1	153
						439	9									
05	18879 X	NO RPT	-0-	-18879 B	-0-					N	NO RPT					153

J. C. MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

12	22723 X	21093	-0-	-1630 B	-0-	518	1	20312	3	N	114	8	0			232
						138	4	125	9							
01	22134 X	19125	-0-	-3009 B	-0-	231	1	18686	3	N	115	12	0	190	1	145
						81	4	127	9							
02	20216 X	17245	-0-	-2971 B	-0-	416	1	16681	3	N	110	10	0	186	1	59
						27	4	121	9							
03	22382 X	19355	-0-	-3027 B	-0-	219	1	19034	3	N	93	15	0			137
						102	9									
04	20527 X	18338	-0-	-2189 B	-0-	315	1	17945	3	N	45	11	0			171
						28	4	50	9							
05	20336 X	NO RPT	-0-	-20336 B	-0-					N	NO RPT					171

PIELOP COOKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828

12	33635 X	30695	-0-	-2940 B	-0-	138	1	29230	3	N	334	86	0	186	1	271
						960	4	367	9							
01	32488 X	28720	-0-	-3768 B	-0-	27389	3	960	4	N	337	60	0	371	1	177
						371	9									
02	29344 X	25710	-0-	-3634 B	-0-	24212	3	832	4	N	605	47	0	559	1	176
						666	9									
03	32488 X	27612	-0-	-4876 B	-0-	26107	3	640	4	N	786	70	0	739	1	153
						865	9									
04	29160 X	25537	-0-	-3623 B	-0-	24331	3	448	4	N	689	72	0	550	1	220
						758	9									
05	28768 X	NO RPT	-0-	-28768 B	-0-					N	NO RPT					220

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

12	16492 X	14563	-0-	-1929 B	-0-	14520	3	43	9	N	39	10	0			90
01	15632 X	15360	-0-	-272 B	-0-	15265	3	95	9	N	86	13	0			163
02	14112 X	12745	-0-	-1367 B	-0-	12681	3	64	9	N	58	10	0	176	1	35
03	15624 X	11780	-0-	-3844 B	-0-	11722	3	58	9	N	53	13	0	1	8	74
04	14436 X	10812	-0-	-3624 B	-0-	10771	3	41	9	N	37	10	0	1	8	100
05	14508 X	NO RPT	-0-	-14508 B	-0-					N	NO RPT					100

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
12	24986 X	18088	-0-	-6898 B	-0-	18074	3	14	9	N	13	13	0			46
01	24033 X	19945	-0-	-4088 B	-0-	19937	3	8	9	N	7	4	0	2	8	47
02	20076 X	15689	-0-	-4387 B	-0-	15561	3	128	9	N	116	3	0	2	8	158
03	20708 X	15983	-0-	-4725 B	-0-	15980	3	3	9	N	3	3	0			158
04	19290 X	15260	-0-	-4030 B	-0-	15258	3	2	9	N	2	2	0			158
05	18321 X	NO RPT	-0-	-18321 B	-0-					N	NO RPT					158

DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

12	T. A.	10160	-0-	10160 B	16478	7844	3	442	4	N	1704	18	0	1834	1	161
						1874	9					5	8			
01	T. A.	6235	-0-	6235 B	22713	5091	3	70	4	N	976	4	0	763	1	365
						1074	9					5	8			
02	29853 X	7140	-0-	-22713 B	-0-	5868	3	16	4	N	1142	5	0	1252	1	248
						1256	9					2	8			
03	1380 X	1380	-0-	-0- B	-0-	13	4	1367	9	N	1243	1076	1	4	8	411
04	8042 X	1197	-0-	-6845 B	-0-	46	4	1151	9	N	1046	1279	1	1	8	177
05	7037 X	NO RPT	-0-	-7037 B	-0-					N	NO RPT					177

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11355 - 16391

12	28303 X	23342	-0-	-4961 B	-0-	23342	3			N	-0-					-0-
01	27607 X	20989	-0-	-6618 B	-0-	20989	3			N	-0-					-0-
02	24696 X	17365	-0-	-7331 B	-0-	17365	3			N	-0-					-0-
03	27994 X	27994	-0-	-0- B	-0-	27994	3			N	-0-					-0-
04	24387 X	24387	-0-	-0- B	-0-	24387	3			N	-0-					-0-
05	19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

12	6045 X	3309	-0-	-2736 B	-0-	2742	3	567	9	N	515	1	0	553	1	183
01	5208 X	698	-0-	-4510 B	-0-	512	3	186	9	N	169	1	0	189	1	154
												8	8			
02	4228 X	2464	-0-	-1764 B	-0-	1993	3	109	4	N	329	2	0	178	1	296
						362	9					7	8			
03	4681 X	2249	-0-	-2432 B	-0-	1767	3	482	9	N	438	2	0	562	1	161
												9	8			
04	4050 X	3120	-0-	-930 B	-0-	2387	3	733	9	N	666	2	0	541	1	281
												3	8			
05	3317 X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					281

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

12	24074 X	24074	-0-	-0- B	-0-	24073	3	1	9	N	1	1	0			-0-
01	23431 X	23431	-0-	-0- B	-0-	23429	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02	20563 X	20563	-0-	-0- B	-0-	20562	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	21558 X	21558	-0-	-0- B	-0-	21556	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	15100 X	15100	-0-	-0- B	-0-	15100	3			N	-0-					-0-
05	3844 X	NO RPT	-0-	-3844 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
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23653	X	21703	-0-	-1950 B	-0-	21634	3	69	9	N	63	6	0	185	1	54
01	23786	X	23786	-0-	-0- B	-0-	23592	3	194	9	N	176	11	0	186	1	33
02	21308	X	21303	-0-	-5 B	-0-	21198	3	105	9	N	95	10	0	1	8	117
03	22661	X	21943	-0-	-718 B	-0-	21827	3	116	9	N	105	27	0	4	8	191
04	22830	X	20414	-0-	-2416 B	-0-	20333	3	81	9	N	74	20	0	187	1	57
													1	8			
05	23591	X	NO RPT	-0-	-23591 B	-0-					N	NO RPT					57

STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22351	X	14730	-0-	-7621 B	-0-	244	1	13523	2	Y	755	705	1			146
							132	4	831	9							
01	18346	X	10087	-0-	-8259 B	-0-	525	1	9119	2	Y	403	390	1			159
							443	9									
02	16380	X	6264	-0-	-10116 B	-0-	627	1	5178	2	Y	417	511	1			65
							459	9									
03	15252	X	11827	-0-	-3425 B	-0-	778	1	10569	2	Y	436	358	1			143
							480	9									
04	13237	X	12034	-0-	-1203 B	-0-	694	1	10738	2	Y	547	556	1			134
							602	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098 B	-0-					Y	NO RPT					134

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51553	X	44428	-0-	-7125 B	-0-	43172	3	1256	9	N	1142	1142	0	1	8	91
01	45934	X	42858	-0-	-3076 B	-0-	41817	3	1041	9	N	946	817	0			220
02	41440	X	38317	-0-	-3123 B	-0-	37369	3	948	9	N	862	861	0	103	1	118
03	45880	X	41232	-0-	-4648 B	-0-	40266	3	966	9	N	878	879	0	1	8	116
04	41850	X	39250	-0-	-2600 B	-0-	38386	3	864	9	N	785	785	0	116	1	-0-
05	41230	X	NO RPT	-0-	-41230 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS B WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	3707	-0-	-943 B	-0-	2809	3	898	9	N	816	18	0	548	1	509
01	4309	X	3376	-0-	-933 B	-0-	2604	3	772	9	N	702	19	0	928	1	264
02	4060	X	2169	-0-	-1891 B	-0-	1880	3	289	9	N	263	12	0	187	1	328
03	4495	X	-0-	-0-	-4495 B	-0-					N	4	186	1			146
04	3600	X	27	-0-	-3573 B	-0-	27	3			N	-0-					146
05	3720	X	NO RPT	-0-	-3720 B	-0-					N	NO RPT					146

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
12	11315	X	9945	-0-	-1370 B	-0-	629	1	7820	3	N	1360	61	0	1110	1	344
							1496	9									
01	10044	X	8713	-0-	-1331 B	-0-	531	1	7038	3	N	1040	52	0	1089	1	243
							1144	9									
02	9520	X	8424	-0-	-1096 B	-0-	559	1	6563	3	N	1184	46	0	1174	1	205
							1302	9					2	8			
03	10540	X	8669	-0-	-1871 B	-0-	427	1	7061	3	N	1074	48	0	971	1	259
							1181	9					1	8			
04	9930	X	8492	-0-	-1438 B	-0-	486	1	6737	3	N	1154	37	0	1110	1	264
							1269	9					2	8			
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959 B	-0-					N	NO RPT					264

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
12	34038 X	30389	-0-	-3649 B	-0-	30389	3			N	-0-					-0-
01	32018 X	29220	-0-	-2798 B	-0-	29220	3			N	-0-					-0-
02	28896 X	25697	-0-	-3199 B	-0-	28	1	25669	3	N	-0-					-0-
03	31992 X	26780	-0-	-5212 B	-0-	26780	3			N	-0-					-0-
04	29906 X	26161	-0-	-3745 B	-0-	26161	3			N	-0-					-0-
05	30070 X	NO RPT	-0-	-30070 B	-0-					N	NO RPT					-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
12	10819 X	2105	-0-	-8714 B	-0-	35	1	1278	3	N	720	3	0	726	1	218
						792	9					6	8			
01	7378 X	2770	-0-	-4608 B	-0-	54	1	1832	3	N	804	5	0	374	1	641
						884	9					2	8			
02	5376 X	3193	-0-	-2183 B	-0-	169	1	1997	3	N	934	5	0	1259	1	309
						1027	9					2	8			
03	5766 X	3776	-0-	-1990 B	-0-	306	1	2274	3	N	1078	7	0	912	1	468
						10	4	1186	9							
04	3540 X	3540	-0-	-0- B	-0-	300	1	2094	3	N	1042	4	0	1078	1	404
						1146	9					24	8			
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					404

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
12	17980 X	15891	-0-	-2089 B	-0-	15665	3	226	9	Y	205	27	0	69	1	191
01	15441 X	6342	-0-	-9099 B	-0-	6243	3	99	9	Y	90	10	0	175	1	96
02	16069 X	16069	-0-	-0- B	-0-	15893	3	176	9	Y	160	25	0	114	1	116
												1	8			
03	16149 X	16149	-0-	-0- B	-0-	15835	3	314	9	Y	285	27	0	141	1	228
												5	8			
04	14910 X	14238	-0-	-672 B	-0-	13926	3	312	9	Y	284	19	0	345	1	146
												2	8			
05	15407 X	NO RPT	-0-	-15407 B	-0-					Y	NO RPT					146

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
12	18042 X	14883	-0-	-3159 B	-0-	298	1	13930	3	Y	595	33	0	296	1	617
						655	9									
01	18042 X	13442	-0-	-4600 B	-0-	98	1	12937	3	Y	370	34	0	564	1	389
						407	9									
02	15624 X	13173	-0-	-2451 B	-0-	278	1	12405	3	Y	445	32	0	446	1	354
						490	9					2	8			
03	15934 X	11903	-0-	-4031 B	-0-	372	1	11066	3	Y	423	31	0	391	1	347
						465	9					8	8			
04	15420 X	14057	-0-	-1363 B	-0-	360	1	13181	3	Y	469	30	0	541	1	241
						516	9					4	8			
05	14880 X	NO RPT	-0-	-14880 B	-0-					Y	NO RPT					241

STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51336 X	44004	-0-	-7332 B	-0-	42495	3	1509	9	N	1372	1372	0			197
01	45260 X	42679	-0-	-2581 B	-0-	41223	3	1456	9	N	1324	1126	0	186	1	209
02	40880 X	38209	-0-	-2671 B	-0-	36977	3	1232	9	N	1120	1117	0	3	8	209
03	45260 X	41201	-0-	-4059 B	-0-	39888	3	1313	9	N	1194	1189	0	5	8	209
04	41284 X	38886	-0-	-2398 B	-0-	37926	3	960	9	N	873	873	0	1	8	208
05	40672 X	NO RPT	-0-	-40672 B	-0-					N	NO RPT					208

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
12	39773	X	33043	-0-	-6730 B	-0-	84	1	31838	3	N	255	26	0	188	1	271
							840	4	281	9							
01	39618	X	19850	-0-	-19768 B	-0-	19179	3	448	4	N	203	29	0	370	1	75
							223	9									
02	34524	X	11006	-0-	-23518 B	-0-	10814	3	112	4	N	73	15	0			133
							80	9									
03	37541	X	32861	-0-	-4680 B	-0-	31855	3	452	4	N	504	59	0	371	1	207
							554	9									
04	28995	X	28995	-0-	-0- B	-0-	28179	3	392	4	N	385	89	0	368	1	135
							424	9									
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

12	5611	X	5469	-0-	-142 B	-0-	4272	3	1197	9	N	1088	11	0	927	1	274
01	5184	X	5184	-0-	-0- B	-0-	4069	3	1115	9	N	1014	14	0	1081	1	192
													1	8			
02	5292	X	4075	-0-	-1217 B	-0-	2878	3	1197	9	N	1088	9	0	935	1	336
03	5859	X	1419	-0-	-4440 B	-0-	986	3	433	9	N	394	5	0	637	1	86
													2	8			
04	4598	X	3021	-0-	-1577 B	-0-	2119	3	13	4	N	808	595	1			299
							889	9									
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					299

CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441

12	16652	X	16652	-0-	-0- B	-0-	16652	3			N	-0-					-0-
01	15573	X	15573	-0-	-0- B	-0-	15572	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	12468	X	12468	-0-	-0- B	-0-	12468	3			N	-0-					-0-
03	14981	X	14981	-0-	-0- B	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	13771	X	13771	-0-	-0- B	-0-	13771	3			N	-0-					-0-
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680

12	13516	X	10803	-0-	-2713 B	-0-	10803	3			N	-0-					-0-
01	12835	X	10692	-0-	-2143 B	-0-	10692	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	11340	-0-	-28 B	-0-	11340	3			N	-0-					-0-
03	12183	X	11017	-0-	-1166 B	-0-	11017	3			N	-0-					-0-
04	11550	X	10096	-0-	-1454 B	-0-	10096	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	NO RPT	-0-	-12555 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF. N/A

12	7316	X	6658	-0-	-658 B	-0-	20	1	6638	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	6362	-0-	-954 B	-0-	62	1	6300	3	N	-0-					-0-
02	6608	X	5823	-0-	-785 B	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
03	7316	X	5499	-0-	-1817 B	-0-	5499	3			N	-0-					-0-
04	6810	X	5943	-0-	-867 B	-0-	5919	3	24	4	N	-0-					-0-
05	6665	X	NO RPT	-0-	-6665 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 #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7322 X	7322	-0-	-0- B	-0-	6002	3	12	4	N	1189	26	0	1094	1	394
						1308	9									
01	7409 X	7315	-0-	-94 B	-0-	5901	3	1414	9	N	1285	29	0	1295	1	355
02	6692 X	6601	-0-	-91 B	-0-	5429	3	1172	9	N	1065	25	0	1098	1	297
03	7409 X	7054	-0-	-355 B	-0-	5818	3	1236	9	N	1124	29	0	1105	1	287
04	6802 X	6595	-0-	-207 B	-0-	5543	3	1052	9	N	956	21	0	906	1	315
												1	8			
05	6696 X	NO RPT	-0-	-6696 B	-0-					N	NO RPT					315

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
12	6262 X	3211	-0-	-3051 B	-0-	212	1	2601	3	N	362	4	0	515	1	38
						398	9									
01	6014 X	1877	-0-	-4137 B	-0-	75	1	1515	3	N	261	3	0			296
						287	9									
02	5992 X	4450	-0-	-1542 B	-0-	274	1	3334	3	N	765	7	0	552	1	501
						842	9					1	8			
03	6634 X	38	-0-	-6596 B	-0-	21	1	17	3	N	-0-					501
04	7913 X	7913	-0-	-0- B	-0-	6737	3	1176	9	N	1069	11	0	1252	1	307
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929 B	-0-					N	NO RPT					307

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10743 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21793 X	18543	-0-	-3250 B	-0-	18543	3			N	-0-					-0-
01	20739 X	18460	-0-	-2279 B	-0-	18460	3			N	-0-					-0-
02	18424 X	16694	-0-	-1730 B	-0-	16694	3			N	-0-					-0-
03	19220 X	18065	-0-	-1155 B	-0-	18065	3			N	-0-					-0-
04	18180 X	15872	-0-	-2308 B	-0-	15872	3			N	-0-					-0-
05	18538 X	NO RPT	-0-	-18538 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	7718	-0-	-1241 B	-0-	7718	3			N	-0-					-0-
01	8835 X	7346	-0-	-1489 B	-0-	7346	3			N	-0-					-0-
02	7280 X	6480	-0-	-800 B	-0-	6480	3			N	-0-					-0-
03	8060 X	6981	-0-	-1079 B	-0-	6981	3			N	-0-					-0-
04	7800 X	6673	-0-	-1127 B	-0-	6673	3			N	-0-					-0-
05	7719 X	NO RPT	-0-	-7719 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4309 X	3575	-0-	-734 B	-0-	327	1	2308	3	N	852	908	1	2	8	195
						3	4	937	9							
01	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	240	1	2114	3	N	842	741	1	4	8	292
						926	9									
02	2884 X	796	-0-	-2088 B	-0-	233	1	281	3	N	256	371	1	3	8	174
						282	9									
03	3193 X	2513	-0-	-680 B	-0-	431	1	1471	3	N	519	360	1			333
						40	4	571	9							
04	5066 X	5066	-0-	-0- B	-0-	470	1	3464	3	N	1005	1075	1			263
						26	4	1106	9							
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604 B	-0-					N	NO RPT					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221 X	12160	-0-	-3061 B	-0-	11966	3	20	4	N	158	11	0	193	1	61
						174	9					5	8			
01	15221 X	11422	-0-	-3799 B	-0-	11277	3	145	9	N	132	14	0			179
02	12880 X	9784	-0-	-3096 B	-0-	9668	3	116	9	N	105	11	0	170	1	103
03	14260 X	10441	-0-	-3819 B	-0-	10301	3	140	9	N	127	13	0			217
04	12150 X	9525	-0-	-2625 B	-0-	9420	3	105	9	N	95	187	1			125
05	12152 X	NO RPT	-0-	-12152 B	-0-					N	NO RPT					125

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30814 X	26770	-0-	-4044 B	-0-	12	1	26316	3	N	402	67	0	368	1	228
						442	9									
01	28892 X	26005	-0-	-2887 B	-0-	25501	3	504	9	N	458	70	0	564	1	52
02	25872 X	23152	-0-	-2720 B	-0-	22733	3	419	9	N	381	60	0	178	1	195
03	28086 X	25011	-0-	-3075 B	-0-	24583	3	428	9	N	389	44	0	376	1	163
												1	8			
04	26424 X	23695	-0-	-2729 B	-0-	23310	3	385	9	N	350	35	0	360	1	118
05	25916 X	NO RPT	-0-	-25916 B	-0-					N	NO RPT					118

WK UNIT 10 WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17261 X	17261	-0-	-0- B	-0-	173	1	16006	2	N	984	1105	1			373
						1082	9									
01	13339 X	13339	-0-	-0- B	-0-	284	1	12197	2	N	780	923	1			230
						858	9									
02	14185 X	14185	-0-	-0- B	-0-	574	1	12765	2	N	769	736	1			263
						846	9									
03	10635 X	10635	-0-	-0- B	-0-	628	1	9398	2	N	554	369	1			448
						609	9									
04	11366 X	11366	-0-	-0- B	-0-	14	1	10637	2	N	650	733	1			365
						715	9									
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689 B	-0-					N	NO RPT					365

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15345 X	10589	-0-	-4756 B	-0-	8666	3	800	4	N	1021	8	0	1128	1	151
						1123	9					2	8			
01	14601 X	10488	-0-	-4113 B	-0-	8866	3	420	4	N	1093	13	0	937	1	292
						1202	9					2	8			
02	13104 X	9502	-0-	-3602 B	-0-	7924	3	480	4	N	998	10	0	1109	1	171
						1098	9									
03	12741 X	10829	-0-	-1912 B	-0-	9465	3	170	4	N	1085	13	0	901	1	340
						1194	9					2	8			
04	12080 X	12080	-0-	-0- B	-0-	20	1	10757	3	N	1122	12	0	1093	1	357
						69	4	1234	9							
05	10602 X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-					N	NO RPT					357

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	14873	-0-	14873 B	73691	14873	3			N	-0-					-0-
01	88240 X	14549	-0-	-73691 B	-0-	14549	3			N	-0-					-0-
02	15652 X	13146	-0-	-2506 B	-0-	13146	3			N	-0-					-0-
03	16926 X	13568	-0-	-3358 B	-0-	13568	3			N	-0-					-0-
04	15420 X	12888	-0-	-2532 B	-0-	12888	3			N	-0-					-0-
05	14880 X	NO RPT	-0-	-14880 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
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
12	15252	X	14464	-0-	-788 B	-0-	13045	3	1419	9	N	1290	401	0	557	1	361
01	12648	X	12493	-0-	-155 B	-0-	11360	3	1133	9	N	1030	12	0	1109	1	270
02	11424	X	10933	-0-	-491 B	-0-	9898	3	1035	9	N	941	20	0	1105	1	86
03	12648	X	12494	-0-	-154 B	-0-	11283	3	1211	9	N	1101	25	0	1081	1	77
													4	8			
04	12240	X	11240	-0-	-1000 B	-0-	10189	3	1051	9	N	955	17	0	731	1	283
													1	8			
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648 B	-0-					N	NO RPT					283

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
12	10416	X	8188	-0-	-2228 B	-0-	6963	3	253	4	N	884	5	0	953	1	266
							972	9									
01	14260	X	6717	-0-	-7543 B	-0-	5631	3	260	4	N	751	5	0	710	1	302
							826	9									
02	12880	X	6338	-0-	-6542 B	-0-	5459	3	360	4	N	472	5	0	377	1	261
							519	9					131	5			
03	11470	X	7211	-0-	-4259 B	-0-	6125	3	210	4	N	796	353	1	200	5	504
							876	9									
04	9780	X	5406	-0-	-4374 B	-0-	4678	3	80	4	N	589	735	1			358
							648	9									
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					N	NO RPT					358

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12586	X	11298	-0-	-1288 B	-0-	11298	3			N	-0-					-0-
01	12121	X	11092	-0-	-1029 B	-0-	11092	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	9836	-0-	-972 B	-0-	9836	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	10912	-0-	-806 B	-0-	10912	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10561	-0-	-659 B	-0-	10561	3			N	-0-					-0-
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21049	X	20612	-0-	-437 B	-0-	20612	3			N	-0-					-0-
01	20739	X	19468	-0-	-1271 B	-0-	19468	3			N	-0-					-0-
02	18648	X	15061	-0-	-3587 B	-0-	15061	3			N	-0-					-0-
03	20646	X	18005	-0-	-2641 B	-0-	18005	3			N	-0-					-0-
04	19980	X	15624	-0-	-4356 B	-0-	15624	3			N	-0-					-0-
05	18941	X	NO RPT	-0-	-18941 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12431	X	8808	-0-	-3623 B	-0-	247	1	7695	3	N	535	11	0	544	1	225
							277	4	589	9							
01	12338	X	8182	-0-	-4156 B	-0-	10	1	7500	3	N	497	380	1			342
							125	4	547	9							
02	10136	X	7846	-0-	-2290 B	-0-	272	1	7041	3	N	412	539	1			215
							80	4	453	9							
03	10044	X	7482	-0-	-2562 B	-0-	6837	3	100	4	N	495	541	1			169
							545	9									
04	9330	X	6702	-0-	-2628 B	-0-	6205	3	60	4	N	397	369	1			197
							437	9									
05	8649	X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT					197

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27590 X	-0-	-0-	-27590 B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834

12	7874 X	5639	-0-	-2235 B	-0-	672	1	4492	3	Y	432	13	0	552	1	118
						475	9									
01	7347 X	5045	-0-	-2302 B	-0-	546	1	4020	3	Y	435	15	0	416	1	122
						479	9									
02	6132 X	3548	-0-	-2584 B	-0-	697	1	2479	3	Y	338	9	0	305	1	145
						372	9					1	8			
03	6789 X	4787	-0-	-2002 B	-0-	837	1	3530	3	Y	382	14	0	303	1	209
						420	9					1	8			
04	5778 X	4909	-0-	-869 B	-0-	810	1	3725	3	Y	340	12	0	299	1	237
						374	9					1	8			
05	4712 X	NO RPT	-0-	-4712 B	-0-					Y	NO RPT					237

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

12	14415 X	10605	-0-	-3810 B	-0-	136	1	9683	3	N	501	15	0	540	1	125
						235	4	551	9							
01	12307 X	10464	-0-	-1843 B	-0-	10	1	9893	3	N	478	12	0	384	1	207
						35	4	526	9							
02	11116 X	8555	-0-	-2561 B	-0-	8079	3	25	4	N	410	11	0	539	1	67
						451	9									
03	11966 X	11409	-0-	-557 B	-0-	277	1	10561	3	N	492	5	0	352	1	202
						30	4	541	9							
04	10774 X	9842	-0-	-932 B	-0-	24	1	9360	3	N	348	3	0	182	1	365
						75	4	383	9							
05	10106 X	NO RPT	-0-	-10106 B	-0-					N	NO RPT					365

STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121

12	4128 X	4128	-0-	-0- B	-0-	3750	3	378	9	Y	344	366	1			97
01	2976 X	1368	-0-	-1608 B	-0-	1026	3	342	9	Y	311	318	1			90
02	5824 X	-0-	-0-	-5824 B	-0-					Y	261	236	1			115
03	6448 X	604	-0-	-5844 B	-0-	260	4	344	9	Y	313	250	1	1	8	177
04	4920 X	323	-0-	-4597 B	-0-	29	4	294	9	Y	267	250	1	1	8	193
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					193

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

12	13516 X	10224	-0-	-3292 B	-0-	10213	3	5	4	N	5					54
						6	9									
01	13051 X	9531	-0-	-3520 B	-0-	9521	3	10	4	N	-0-					54
02	11116 X	8262	-0-	-2854 B	-0-	8262	3			N	-0-					54
03	11532 X	8873	-0-	-2659 B	-0-	8871	3	2	9	N	2					56
04	10530 X	8793	-0-	-1737 B	-0-	8784	3	9	9	N	8					64
05	10230 X	NO RPT	-0-	-10230 B	-0-					N	NO RPT					64

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	30659 X	26467	-0-	-4192 B	-0-	26467	3			N	-0-					-0-
01	29698 X	25355	-0-	-4343 B	-0-	25355	3			N	-0-					-0-
02	26068 X	21242	-0-	-4826 B	-0-	21242	3			N	-0-					-0-
03	29853 X	24724	-0-	-5129 B	-0-	24724	3			N	-0-					-0-
04	28890 X	22697	-0-	-6193 B	-0-	22697	3			N	-0-					-0-
05	26474 X	NO RPT	-0-	-26474 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

12	2697 X	442	-0-	-2255 B	-0-	53	1	299	3	N	82	1	0			254
						90	9									
01	2325 X	702	-0-	-1623 B	-0-	76	1	591	3	N	32	2	0	181	1	103
						35	9									
02	1792 X	1214	-0-	-578 B	-0-	400	1	121	3	N	630	20	0	560	1	149
						693	9					4	8			
03	2676 X	2676	-0-	-0- B	-0-	418	1	1878	3	N	345	6	0			488
						380	9									
*04	2604 X	2604	-0-	-0- B	-0-	209	1	1484	3	N	655	4	0	550	1	586
						190	4	721	9			3	8			
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333 B	-0-					N	NO RPT					586

OLLIE- LOWRY WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423

12	27342 X	20314	-0-	-7028 B	-0-	20283	3	31	4	N	-0-					-0-
01	22258 X	19034	-0-	-3224 B	-0-	19034	3			N	-0-					-0-
02	21560 X	16471	-0-	-5089 B	-0-	16443	3	28	4	N	-0-					-0-
03	23870 X	17023	-0-	-6847 B	-0-	17023	3			N	-0-					-0-
04	22448 X	16260	-0-	-6188 B	-0-	16260	3			N	-0-					-0-
05	19406 X	NO RPT	-0-	-19406 B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

12	5851 X	5851	-0-	-0- B	-0-	5734	3	117	9	N	106	12	0	176	1	110
01	7944 X	7944	-0-	-0- B	-0-	7795	3	25	4	N	113					223
						124	9									
02	5934 X	5934	-0-	-0- B	-0-	5796	3	65	4	N	66	181	1			108
						73	9									
03	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4415	3	10	4	N	79	3	0			184
						87	9									
04	7382 X	7382	-0-	-0- B	-0-	7290	3	92	9	N	84	7	0			261
05	3534 X	NO RPT	-0-	-3534 B	-0-					N	NO RPT					261

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

12	8277 X	4654	-0-	-3623 B	-0-	3607	3	2	4	N	950	2	0	928	1	224
						1045	9									
01	8277 X	4232	-0-	-4045 B	-0-	3344	3	888	9	N	807	3	0	744	1	284
02	5516 X	4682	-0-	-834 B	-0-	3781	3	901	9	N	819	3	0	735	1	365
03	5890 X	3929	-0-	-1961 B	-0-	3318	3	611	9	N	555	3	0	549	1	368
04	5700 X	1039	-0-	-4661 B	-0-	504	3	535	9	N	486	12	0	538	1	304
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177 B	-0-					N	NO RPT					304

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
12	9269	X	5133	-0-	-4136 B	-0-	4116	3	195	4	N	747	7	0	881	1	138
							822	9									
01	12679	X	-0-	-0-	-12679 B	-0-					N	39					177
02	11452	X	4742	-0-	-6710 B	-0-	3423	3	1319	9	N	1199	5	0	725	1	646
03	10881	X	9085	-0-	-1796 B	-0-	7201	3	1884	9	N	1713	16	0	1772	1	568
													3	8			
04	9240	X	7716	-0-	-1524 B	-0-	6206	3	1	4	N	1372	383	0	1256	1	299
							1509	9					2	8			
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239 B	-0-					N	NO RPT					299

BELLOWS-MEUTH WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943

12	26471	X	26471	-0-	-0- B	-0-	23170	3	2968	4	N	303	48	0	184	1	237
							333	9									
01	29512	X	23460	-0-	-6052 B	-0-	20132	3	2940	4	N	353	49	0	367	1	174
							388	9									
02	26656	X	21145	-0-	-5511 B	-0-	18211	3	2545	4	N	354	42	0	371	1	115
							389	9									
03	26474	X	19430	-0-	-7044 B	-0-	18766	3	196	4	N	425	47	0	370	1	123
							468	9									
04	25620	X	17403	-0-	-8217 B	-0-	16953	3	98	4	N	320	34	0	182	1	227
							352	9									
05	25358	X	NO RPT	-0-	-25358 B	-0-					N	NO RPT					227

WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912

12	45646	X	45646	-0-	-0- B	-0-	45028	3	183	4	N	395	50	0	358	1	97
							435	9									
01	40717	X	40717	-0-	-0- B	-0-	40159	3	195	4	N	330	18	0	360	1	49
							363	9									
02	34513	X	34513	-0-	-0- B	-0-	34073	3	165	4	N	250	17	0	177	1	102
							275	9					3	8			
03	37087	X	37087	-0-	-0- B	-0-	36628	3	100	4	N	326	21	0	354	1	51
							359	9					2	8			
04	34350	X	34350	-0-	-0- B	-0-	34093	3	257	9	N	234	14	0	176	1	95
05	3410	X	NO RPT	-0-	-3410 B	-0-					N	NO RPT					95

STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255

12	21514	X	19123	-0-	-2391 B	-0-	17615	3	1508	9	N	1371	104	0	1454	1	263
01	20150	X	15519	-0-	-4631 B	-0-	14191	3	1328	9	N	1207	23	0	1061	1	386
02	19348	X	11382	-0-	-7966 B	-0-	10416	3	966	9	N	878	17	0	932	1	315
03	21421	X	11169	-0-	-10252 B	-0-	10077	3	1092	9	N	993	175	0	736	1	394
													3	8			
04	20730	X	14121	-0-	-6609 B	-0-	12977	3	1144	9	N	1040	17	0	1279	1	137
													1	8			
05	19127	X	NO RPT	-0-	-19127 B	-0-					N	NO RPT					137

WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733

12	8060	X	5213	-0-	-2847 B	-0-	204	1	4343	3	N	605	9	0	540	1	140
							666	9									
01	7502	X	3420	-0-	-4082 B	-0-	142	1	2879	3	N	363	9	0	363	1	131
							399	9									
02	5292	X	4757	-0-	-535 B	-0-	489	1	3776	3	N	447	11	0	362	1	205
							492	9									
*03	5859	X	5189	-0-	-670 B	-0-	425	1	4167	3	N	543	13	0	188	1	546
							597	9					1	8			
*04	5040	X	3401	-0-	-1639 B	-0-	230	1	2851	3	N	291	7	0	370	1	458
							320	9					2	8			
*05	5270	X	NO RPT	-0-	-5270 B	-0-					N	NO RPT					458

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
12	13857	X	13776	-0-	-81 B	-0-	12186	3	1590	9	N	1445	1295	1			368
01	13268	X	11037	-0-	-2231 B	-0-	9495	3	1542	9	N	1402	1499	1	1	8	270
02	11116	X	10563	-0-	-553 B	-0-	9607	3	956	9	N	869	868	1			271
03	13764	X	12626	-0-	-1138 B	-0-	11299	3	1327	9	N	1206	1204	1	6	8	267
04	12820	X	9223	-0-	-3597 B	-0-	8186	3	1037	9	N	943	861	1			349
05	12090	X	NO RPT	-0-	-12090 B	-0-					N	NO RPT					349

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
12	10881	X	-0-	-0-	-10881 B	-0-					N	-0-					400
01	8215	X	5721	-0-	-2494 B	-0-	5142	3	579	9	N	526	8	0	558	1	360
02	7420	X	4852	-0-	-2568 B	-0-	4430	3	422	9	N	384	3	0	179	1	559
													3	8			
03	3906	X	3887	-0-	-19 B	-0-	3441	3	446	9	N	405	173	1	1	8	790
04	5550	X	4895	-0-	-655 B	-0-	4508	3	387	9	N	352	3	0	896	1	243
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735 B	-0-					N	NO RPT					243

WHEELER 3 WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125271	X	91820	-0-	-33451 B	-0-	90242	3	276	4	N	1184	483	0	535	1	291
							1302	9									
01	109151	X	86355	-0-	-22796 B	-0-	84918	3	460	4	N	888	323	0	537	1	319
							977	9									
02	98588	X	74503	-0-	-24085 B	-0-	73234	3	403	4	N	787	291	0	546	1	261
							866	9					8	8			
03	102424	X	79114	-0-	-23310 B	-0-	77925	3	155	4	N	940	356	0	538	1	299
							1034	9					8	8			
*04	93934	X	76014	-0-	-17920 B	-0-	75157	3	857	9	N	779	317	0	534	1	225
													2	8			
*05	86490	X	NO RPT	-0-	-86490 B	-0-					N	NO RPT					225

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26629	X	22309	-0-	-4320 B	-0-	20462	3	649	4	N	1089	22	0	898	1	511
							1198	9					11	8			
01	30721	X	14781	-0-	-15940 B	-0-	268	1	13602	3	N	568	16	0	717	1	346
							286	4	625	9							
02	27748	X	12543	-0-	-15205 B	-0-	11766	3	353	4	N	385	14	0	180	1	532
							424	9					5	8			
03	22320	X	16371	-0-	-5949 B	-0-	14969	3	705	4	N	634	20	0	720	1	420
							697	9					6	8			
04	21600	X	3761	-0-	-17839 B	-0-	3515	3	46	4	N	182	3	0	176	1	406
							200	9					17	8			
05	22320	X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-					N	NO RPT					406

GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19654	X	-0-	-0-	-19654 B	-0-					N	-0-					92
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
04	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					92
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					92

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	129084 X	94517	-0-	-34567 B	-0-	92719	3	405	4	N	1266	711	0	532	1	241
						1393	9									
01	112809 X	88386	-0-	-24423 B	-0-	86997	3	432	4	N	870	305	0	534	1	268
						957	9					4	8			
02	101892 X	71898	-0-	-29994 B	-0-	70924	3	362	4	N	556	79	0	539	1	201
						612	9					5	8			
03	106857 X	65953	-0-	-40904 B	-0-	65272	3	681	9	N	619	84	0	547	1	189
04	97230 X	75022	-0-	-22208 B	-0-	74263	3	759	9	N	690	227	0	356	1	296
05	88689 X	NO RPT	-0-	-88689 B	-0-					N	NO RPT					296

WK U 2 WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13826 X	12553	-0-	-1273 B	-0-	579	1	11066	3	N	825	47	0	554	1	393
						908	9									
01	15686 X	11893	-0-	-3793 B	-0-	351	1	11096	3	N	405	53	0	545	1	200
						446	9									
02	16884 X	12978	-0-	-3906 B	-0-	536	1	11723	3	N	654	54	0	560	1	239
						719	9					1	8			
03	18693 X	12402	-0-	-6291 B	-0-	651	1	11112	3	N	581	56	0	556	1	205
						639	9					3	8			
04	13410 X	11617	-0-	-1793 B	-0-	308	1	10675	3	N	576	43	0	553	1	184
						634	9					1	8			
05	14384 X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					184

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13051 X	8811	-0-	-4240 B	-0-	329	1	7755	3	N	661	31	0	741	1	172
						727	9					1	8			
01	14539 X	3730	-0-	-10809 B	-0-	115	1	3338	3	N	252	16	0	185	1	223
						277	9									
02	13132 X	8371	-0-	-4761 B	-0-	285	1	7625	3	N	419	34	0	359	1	248
						461	9					1	8			
03	12679 X	4119	-0-	-8560 B	-0-	117	1	3686	3	N	287	18	0	353	1	163
						316	9					1	8			
04	9720 X	8053	-0-	-1667 B	-0-	299	1	7184	3	N	518	28	0	178	1	473
						570	9					2	8			
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					473

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					269
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					269

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19437 X	14372	-0-	-5065 B	-0-	252	1	13308	3	N	379	39	0	353	1	207
						395	4	417	9							
01	17515 X	15622	-0-	-1893 B	-0-	263	1	14460	3	N	412	35	0	362	1	222
						446	4	453	9							
02	15820 X	10880	-0-	-4940 B	-0-	280	1	10186	3	N	287	361	1			148
						98	4	316	9							
03	16647 X	13618	-0-	-3029 B	-0-	310	1	12946	3	N	304	368	1			84
						28	4	334	9							
04	16110 X	12989	-0-	-3121 B	-0-	290	1	12384	3	N	286	178	1			192
						315	9									
05	15624 X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221	X	12953	-0-	-2268 B	-0-	12953	3			N	-0-					-0-
01	15841	X	10402	-0-	-5439 B	-0-	10402	3			N	-0-					-0-
02	13244	X	11019	-0-	-2225 B	-0-	11019	3			N	-0-					-0-
03	13826	X	12411	-0-	-1415 B	-0-	12411	3			N	-0-					-0-
04	13170	X	12253	-0-	-917 B	-0-	12253	3			N	-0-					-0-
05	12465	X	NO RPT	-0-	-12465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

12	0	W	6176	-0-	6176 B	20376	243	1	4843	3	N	991	7	0	933	1	338
							1090	9					5	8			
01	24358	X	3982	-0-	-20376 B	-0-	45	1	3180	3	N	688	5	0	180	1	838
							757	9					3	8			
02	6524	X	4048	-0-	-2476 B	-0-	118	1	3011	3	N	835	5	0	1371	1	279
							919	9					18	8			
03	7746	X	7746	-0-	-0- B	-0-	170	1	6610	3	N	878	11	0	920	1	212
							966	9					14	8			
04	6990	X	5102	-0-	-1888 B	-0-	290	1	3930	3	N	802	1	0	703	1	308
							882	9					2	8			
05	6169	X	NO RPT	-0-	-6169 B	-0-					N	NO RPT					308

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

12	24676	X	20252	-0-	-4424 B	-0-	20252	3			N	-0-					-0-
01	23870	X	20084	-0-	-3786 B	-0-	2	1	20082	3	N	-0-					-0-
02	20776	X	19349	-0-	-1427 B	-0-	19349	3			N	-0-					-0-
03	22289	X	19501	-0-	-2788 B	-0-	19501	3			N	-0-					-0-
04	21570	X	18513	-0-	-3057 B	-0-	18513	3			N	-0-					-0-
05	21421	X	NO RPT	-0-	-21421 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049

12	0	W	2467	-0-	2467 B	14298	13	1	1813	3	N	560	1	0	723	1	156
							25	4	616	9							
01	14298	X	-0-	-0-	-14298 B	-0-					N	-0-					156
02	5908	X	2990	-0-	-2918 B	-0-	50	1	2758	3	N	165	4	0	185	1	132
							182	9									
03	6541	X	3698	-0-	-2843 B	-0-	130	1	3379	3	N	172	5	0			299
							189	9									
04	6330	X	3995	-0-	-2335 B	-0-	120	1	3621	3	N	231	4	0			526
							254	9									
05	3317	X	NO RPT	-0-	-3317 B	-0-					N	NO RPT					526

STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217

12	1643	X	2	-0-	-1641 B	-0-	2	3			N	-0-					611
01	7351	X	7351	-0-	-0- B	-0-	5622	3	1729	9	N	1572	6	0	1842	1	335
02	4316	X	4316	-0-	-0- B	-0-	3210	3	1106	9	N	1005	3	0	738	1	598
													1	8			
03	1643	X	809	-0-	-834 B	-0-	531	3	278	9	N	253	370	1	8	8	473
04	6557	X	6557	-0-	-0- B	-0-	4782	3	1775	9	N	1614	2	0	1280	1	797
													8	8			
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT					797

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27280 X	22836	-0-	-4444 B	-0-	22810	3	26	9	N	24	13	0			177
01	26877 X	22065	-0-	-4812 B	-0-	22023	3	42	9	N	38	10	0			205
02	23548 X	19942	-0-	-3606 B	-0-	19829	3	80	4	N	30	10	0	179	1	46
						33	9									
03	26071 X	20290	-0-	-5781 B	-0-	20174	3	40	4	N	69	12	0			103
						76	9									
04	25230 X	18336	-0-	-6894 B	-0-	18326	3	10	9	N	9	9	0			103
05	22847 X	NO RPT	-0-	-22847 B	-0-					N	NO RPT					103

WK GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865

12	16152 X	16152	-0-	-0- B	-0-	745	1	14303	3	N	1004	40	0	934	1	347
						1104	9									
01	13890 X	13890	-0-	-0- B	-0-	588	1	12334	3	N	880	41	0	924	1	261
						968	9					1	8			
02	21364 X	11726	-0-	-9638 B	-0-	671	1	10242	3	N	739	32	0	742	1	225
						813	9					1	8			
03	23653 X	11838	-0-	-11815 B	-0-	837	1	10205	3	N	724	35	0	743	1	166
						796	9					5	8			
04	18210 X	10968	-0-	-7242 B	-0-	810	1	9436	3	N	656	26	0	550	1	243
						722	9					3	8			
05	14162 X	NO RPT	-0-	-14162 B	-0-					N	NO RPT					243

WK GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973

12	17301 X	17301	-0-	-0- B	-0-	16477	3	824	9	N	749	43	0	746	1	269
01	15818 X	15818	-0-	-0- B	-0-	15110	3	708	9	N	644	49	0	744	1	120
02	18060 X	12549	-0-	-5511 B	-0-	11944	3	605	9	N	550	37	0	369	1	261
												3	8			
03	19995 X	13301	-0-	-6694 B	-0-	12736	3	565	9	N	514	43	0	553	1	177
												2	8			
04	16740 X	13996	-0-	-2744 B	-0-	13457	3	539	9	N	490	36	0	368	1	261
												2	8			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					261

WK GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 267491 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10918 - 15369

12	19530 X	16026	-0-	-3504 B	-0-	746	1	14147	3	N	1030	17	0	925	1	448
						1133	9									
01	16027 X	14188	-0-	-1839 B	-0-	511	1	12438	3	N	1126	20	0	1112	1	442
						1239	9									
02	21588 X	16928	-0-	-4660 B	-0-	685	1	14994	3	N	1135	24	0	1119	1	434
						1249	9									
03	23901 X	17817	-0-	-6084 B	-0-	868	1	15763	3	N	1078	28	0	1287	1	195
						1186	9					2	8			
04	19860 X	15980	-0-	-3880 B	-0-	624	1	14204	3	N	982	18	0	735	1	422
						72	4	1080	9			2	8			
05	18755 X	NO RPT	-0-	-18755 B	-0-					N	NO RPT					422

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
12	26598	X	18227	-0-	-8371 B	-0-	655	1	16549	3	N	930	53	0	1099	1	172
							1023	9									
01	23529	X	17264	-0-	-6265 B	-0-	557	1	15720	3	N	897	58	0	924	1	87
							987	9									
02	19740	X	15372	-0-	-4368 B	-0-	640	1	13850	3	N	802	48	0	552	1	286
							882	9					3	8			
03	21855	X	15769	-0-	-6086 B	-0-	775	1	14057	3	N	812	53	0	748	1	291
							44	4	893	9			6	8			
04	19920	X	14859	-0-	-5061 B	-0-	568	1	13424	3	N	769	41	0	738	1	279
							21	4	846	9			2	8			
05	18228	X	NO RPT	-0-	-18228 B	-0-					N	NO RPT					279

SCHUBERT-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267674 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10683 PERF.11186 - 16035

12	34162	X	30084	-0-	-4078 B	-0-	30084	3			N	-0-					-0-
01	31961	X	28809	-0-	-3152 B	-0-	28809	3			N	-0-					-0-
02	28868	X	25725	-0-	-3143 B	-0-	25725	3			N	-0-					-0-
03	31961	X	22771	-0-	-9190 B	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
04	30930	X	27173	-0-	-3757 B	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	NO RPT	-0-	-30070 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

12	19313	X	18144	-0-	-1169 B	-0-	590	1	16101	3	N	1321	21	0	1093	1	344
							1453	9									
01	19313	X	17095	-0-	-2218 B	-0-	554	1	15133	3	N	1278	25	0	1289	1	308
							2	4	1406	9							
02	16660	X	16660	-0-	-0- B	-0-	438	1	14957	3	N	1150	24	0	1229	1	203
							1265	9					2	8			
03	18135	X	13396	-0-	-4739 B	-0-	372	1	11914	3	N	1009	106	0	877	1	228
							1110	9					1	8			
04	17550	X	16989	-0-	-561 B	-0-	697	1	14940	3	N	1229	112	0	1079	1	264
							1352	9					2	8			
05	18445	X	NO RPT	-0-	-18445 B	-0-					N	NO RPT					264

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12382 - 17534

12	8160	X	8160	-0-	-0- B	-0-	60	1	6162	3	N	1238	7	0	1453	1	164
							576	4	1362	9			2	8			
01	7254	X	1664	-0-	-5590 B	-0-	1184	3	190	4	N	264	1	0	194	1	233
							290	9									
02	6552	X	3432	-0-	-3120 B	-0-	120	1	2183	3	N	1026	904	1			355
							1129	9									
03	7254	X	1628	-0-	-5626 B	-0-	305	1	1323	9	N	1203	912	1			646
04	7020	X	4659	-0-	-2361 B	-0-	354	1	3112	3	N	1044	4	0	1254	1	432
							45	4	1148	9							
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					432

RICK DAY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A

12	16771	X	7835	-0-	-8936 B	-0-	7479	3	152	4	N	185	15	0	181	1	81
							204	9									
01	8258	X	8258	-0-	-0- B	-0-	8041	3	38	4	N	163	14	0	179	1	51
							179	9									
02	T. A.		6150	-0-	6150 B	6150	6000	3	150	9	N	136	3	0			184
03	T. A.		6790	-0-	6790 B	12940	6662	3	128	9	N	116	4	0	178	1	117
													1	8			
04	T. A.		4815	-0-	4815 B	17755	4706	3	109	9	N	99	1	0			215
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	17755					N	NO RPT					215

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
12	13547 X	11225	-0-	-2322 B	-0-	10796	3	156	4	N	248	4	0	178	1	202
						273	9									
01	13610 X	13610	-0-	-0- B	-0-	13349	3	40	4	N	201	6	0	182	1	215
						221	9									
02	10237 X	10237	-0-	-0- B	-0-	10053	3	184	9	N	167	6	0	340	1	36
03	17081 X	10455	-0-	-6626 B	-0-	10272	3	183	9	N	166	7	0			195
04	16530 X	9472	-0-	-7058 B	-0-	9323	3	149	9	N	135	4	0	178	1	148
*05	13609 X	NO RPT	-0-	-13609 B	-0-					N	NO RPT					148

EDWARDS WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096

12	13392 X	9254	-0-	-4138 B	-0-	7936	3	1318	9	N	1198	47	0	1087	1	340
												7	8			
01	13051 X	6624	-0-	-6427 B	-0-	5577	3	1047	9	N	952	36	0	727	1	523
												6	8			
02	11788 X	5425	-0-	-6363 B	-0-	4662	3	763	9	N	694	28	0	1124	1	62
												3	8			
03	10571 X	4761	-0-	-5810 B	-0-	3888	3	4	4	N	790	45	0	539	1	266
						869	9					2	8			
04	8970 X	5351	-0-	-3619 B	-0-	4138	3	1213	9	N	1103	44	0	947	1	376
												2	8			
05	9269 X	NO RPT	-0-	-9269 B	-0-					N	NO RPT					376

WHEELER 2 WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A

12	7564 X	7010	-0-	-554 B	-0-	208	1	6451	3	N	239	8	0	179	1	118
						88	4	263	9							
01	7564 X	6043	-0-	-1521 B	-0-	325	1	5397	3	N	235	5	0	182	1	166
						62	4	259	9							
02	6132 X	5318	-0-	-814 B	-0-	208	1	4781	3	N	161	5	0	182	1	135
						152	4	177	9			5	8			
03	6758 X	5748	-0-	-1010 B	-0-	233	1	5173	3	N	247	6	0	177	1	199
						70	4	272	9							
04	6780 X	5158	-0-	-1622 B	-0-	181	1	4690	3	N	197	5	0	179	1	212
						70	4	217	9							
05	7006 X	NO RPT	-0-	-7006 B	-0-					N	NO RPT					212

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

12	66867 X	53218	-0-	-13649 B	-0-	52476	3	243	4	N	454	229	0	179	1	210
						499	9					9	8			
01	59086 X	49752	-0-	-9334 B	-0-	49070	3	300	4	N	347	152	0	175	1	225
						382	9					5	8			
02	53368 X	42711	-0-	-10657 B	-0-	42078	3	258	4	N	341	135	0	360	1	71
						375	9									
03	57288 X	45563	-0-	-11725 B	-0-	44785	3	340	4	N	398	166	0	179	1	118
						438	9					6	8			
04	55440 X	43697	-0-	-11743 B	-0-	42971	3	348	4	N	344	145	0	177	1	138
						378	9					2	8			
*05	50746 X	NO RPT	-0-	-50746 B	-0-					N	NO RPT					138

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
12	42811 X	27276	-0-	-15535 B	-0-	26185	3	509	4	N	529	20	0	531	1	204
						582	9					2	8			
01	34131 X	23544	-0-	-10587 B	-0-	22580	3	440	4	N	476	20	0	361	1	294
						524	9					5	8			
02	30828 X	20758	-0-	-10070 B	-0-	19949	3	363	4	N	405	18	0	539	1	140
						446	9					2	8			
03	31899 X	23698	-0-	-8201 B	-0-	22711	3	460	4	N	479	23	0	361	1	233
						527	9					2	8			
04	28530 X	20978	-0-	-7552 B	-0-	20120	3	412	4	N	405	40	0	355	1	241
						446	9					2	8			
05	27280 X	NO RPT	-0-	-27280 B	-0-					N	NO RPT					241

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62031 X	41909	-0-	-20122 B	-0-	41429	3	206	4	N	249	103	0	187	1	163
						274	9									
01	51274 X	38996	-0-	-12278 B	-0-	38577	3	182	4	N	215	74	0	179	1	118
						237	9					7	8			
02	46312 X	32013	-0-	-14299 B	-0-	31736	3	64	4	N	194	63	0	182	1	62
						213	9					5	8			
03	48577 X	29366	-0-	-19211 B	-0-	29098	3	60	4	N	189	67	0	2	8	182
						208	9									
04	43350 X	23630	-0-	-19720 B	-0-	23403	3	54	4	N	157	47	0	179	1	113
						173	9									
05	39634 X	NO RPT	-0-	-39634 B	-0-					N	NO RPT					113

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37572 X	19410	-0-	-18162 B	-0-	19410	3			N	-0-					-0-
01	21669 X	19170	-0-	-2499 B	-0-	19170	3			N	-0-					-0-
02	19880 X	15839	-0-	-4041 B	-0-	15839	3			N	-0-					-0-
03	21390 X	16579	-0-	-4811 B	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
04	19710 X	15131	-0-	-4579 B	-0-	15131	3			N	-0-					-0-
05	18686 X	NO RPT	-0-	-18686 B	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS B WELL #: 3H RRCID -> 267907 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12357 - 17708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16430 X	13476	-0-	-2954 B	-0-	11769	3	860	4	N	770	9	0	708	1	194
						847	9					2	8			
01	15686 X	13337	-0-	-2349 B	-0-	11819	3	735	4	N	712	11	0	553	1	340
						783	9					2	8			
02	13860 X	11619	-0-	-2241 B	-0-	10125	3	750	4	N	676	8	0	914	1	92
						744	9					2	8			
03	14415 X	12055	-0-	-2360 B	-0-	11101	3	185	4	N	699	10	0	383	1	398
						769	9									
04	13663 X	13663	-0-	-0- B	-0-	40	1	12591	3	N	671	7	0	884	1	177
						294	4	738	9			1	8			
05	13485 X	NO RPT	-0-	-13485 B	-0-					N	NO RPT					177

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53289 X	40998	-0-	-12291 B	-0-	40765	3	81	4	N	138	71	0			85
						152	9									
01	47864 X	23347	-0-	-24517 B	-0-	23206	3	6	4	N	123	31	0			177
						135	9									
02	43260 X	37841	-0-	-5419 B	-0-	37563	3	105	4	N	157	53	0	181	1	100
						173	9									
03	45539 X	39018	-0-	-6521 B	-0-	38811	3	30	4	N	161	64	0			197
						177	9									
04	41850 X	37126	-0-	-4724 B	-0-	36972	3	154	9	N	140	52	0	178	1	107
05	41881 X	NO RPT	-0-	-41881 B	-0-					N	NO RPT					107

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

12	89466 X	71437	-0-	-18029 B	-0-	70784	3	166	4	N	443	313	0			248
						487	9									
01	81716 X	68362	-0-	-13354 B	-0-	68065	3	30	4	N	243	113	0	179	1	199
						267	9									
02	73808 X	59218	-0-	-14590 B	-0-	58922	3	80	4	N	196	59	0	180	1	146
						216	9					10	8			
03	77841 X	63327	-0-	-14514 B	-0-	63056	3	42	4	N	208	71	0	185	1	97
						229	9					1	8			
04	71970 X	61326	-0-	-10644 B	-0-	61007	3	115	4	N	185	57	0			225
						204	9									
*05	69656 X	NO RPT	-0-	-69656 B	-0-					N	NO RPT					225

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

12	63333 X	41432	-0-	-21901 B	-0-	40615	3	281	4	N	487	184	0	181	1	233
						536	9					9	8			
01	51739 X	36535	-0-	-15204 B	-0-	35789	3	302	4	N	404	116	0	357	1	159
						444	9					5	8			
02	46732 X	31901	-0-	-14831 B	-0-	31055	3	436	4	N	373	106	0	178	1	236
						410	9					12	8			
03	48639 X	30162	-0-	-18477 B	-0-	29369	3	356	4	N	397	115	0	366	1	148
						437	9					4	8			
04	42900 X	28945	-0-	-13955 B	-0-	28202	3	348	4	N	359	100	0	177	1	228
						395	9					2	8			
05	37639 X	NO RPT	-0-	-37639 B	-0-					N	NO RPT					228

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

12	15469 X	9360	-0-	-6109 B	-0-	9322	3	2	4	N	33	14	0			116
						36	9									
01	11966 X	4898	-0-	-7068 B	-0-	4886	3	12	9	N	11	1	0			126
02	10528 X	4549	-0-	-5979 B	-0-	4508	3	10	4	N	28	1	0			153
						31	9									
03	10819 X	8052	-0-	-2767 B	-0-	8045	3	7	9	N	6	2	0	1	8	156
04	9810 X	8653	-0-	-1157 B	-0-	8638	3	15	9	N	14	1	0			169
05	5066 X	NO RPT	-0-	-5066 B	-0-					N	NO RPT					169

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
12	53537	X	35018	-0-	-18519 B	-0-	34874	3	59	4	N	77	51	0			115
							85	9									
01	49135	X	26467	-0-	-22668 B	-0-	26399	3	6	4	N	56	23	0			148
							62	9									
02	44380	X	24503	-0-	-19877 B	-0-	24403	3	41	4	N	54	13	0	5	8	184
							59	9									
03	45477	X	37507	-0-	-7970 B	-0-	37401	3	42	4	N	58	24	0	1	8	217
							64	9									
04	44969	X	44969	-0-	-0- B	-0-	44917	3	22	4	N	27	24	0			220
							30	9									
05	29605	X	NO RPT	-0-	-29605 B	-0-					N	NO RPT					220

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5053	X	4150	-0-	-903 B	-0-	40	1	2714	3	N	874	6	0	885	1	177
							435	4	961	9			2	8			
01	5270	X	3282	-0-	-1988 B	-0-	10	1	2101	3	N	769	6	0	367	1	573
							325	4	846	9							
02	4760	X	2472	-0-	-2288 B	-0-	172	1	1552	3	N	680	10	0	915	1	328
							748	9									
03	4588	X	3156	-0-	-1432 B	-0-	263	1	2066	3	N	752	6	0	536	1	536
							827	9					2	8			
04	4020	X	3887	-0-	-133 B	-0-	348	1	2670	3	N	790	904	1			422
							869	9									
05	4154	X	NO RPT	-0-	-4154 B	-0-					N	NO RPT					422

GLADYS WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13020	X	10684	-0-	-2336 B	-0-	61	1	8109	3	N	1435	5	0	1297	1	404
							935	4	1579	9							
01	11904	X	9424	-0-	-2480 B	-0-	21	1	7789	3	N	1460	3	0	1281	1	580
							8	4	1606	9							
02	10866	X	10866	-0-	-0- B	-0-	9430	3	180	4	N	1142	3	0	1591	1	123
							1256	9					5	8			
03	12159	X	12159	-0-	-0- B	-0-	10475	3	114	4	N	1427	1	0	1082	1	297
							1570	9					170	5			
04	11520	X	10842	-0-	-678 B	-0-	220	1	8916	3	N	1269	1231	1	5	8	330
							310	4	1396	9							
05	11904	X	NO RPT	-0-	-11904 B	-0-					N	NO RPT					330

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44888	X	17337	-0-	-27551 B	-0-	37	1	17237	3	Y	37	6	0	33	1	12
							22	4	41	9							
01	37882	X	15822	-0-	-22060 B	-0-	47	1	15725	3	Y	40	1	8			51
							6	4	44	9							
02	34216	X	30377	-0-	-3839 B	-0-	86	1	30272	3	Y	17	41	1	1	8	26
							19	9									
03	35092	X	9337	-0-	-25755 B	-0-	33	1	9270	3	Y	31	24	1			33
							34	9									
04	27438	X	27438	-0-	-0- B	-0-	85	1	27281	3	Y	55	38	1	1	8	49
							11	4	61	9							
05	33635	X	NO RPT	-0-	-33635 B	-0-					Y	NO RPT					49

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
12	83173	X	56807	-0-	-26366 B	-0-	55603	3	375	4	N	754	382	0	357	1	238
							829	9									
01	68603	X	52579	-0-	-16024 B	-0-	51661	3	320	4	N	544	150	0	543	1	89
							598	9									
02	61964	X	44818	-0-	-17146 B	-0-	44208	3	200	4	N	373	48	0	179	1	230
							410	9					5	8			
03	64883	X	46891	-0-	-17992 B	-0-	46414	3	36	4	N	401	58	0	358	1	215
							441	9									
04	58620	X	44631	-0-	-13989 B	-0-	44071	3	79	4	N	437	124	0	356	1	172
							481	9									
05	52733	X	NO RPT	-0-	-52733 B	-0-					N	NO RPT					172

GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138

12	92659	X	57330	-0-	-35329 B	-0-	120	1	56805	3	Y	229	145	0	83	1	33
							153	4	252	9							
01	73935	X	53944	-0-	-19991 B	-0-	161	1	53582	3	Y	60	3	0	1	8	89
							135	4	66	9							
02	66780	X	42558	-0-	-24222 B	-0-	121	1	42297	3	Y	27	71	1	1	8	44
							110	4	30	9							
03	68758	X	51026	-0-	-17732 B	-0-	182	1	50759	3	Y	36	40	1			40
							45	4	40	9							
04	60240	X	47017	-0-	-13223 B	-0-	139	1	46863	3	Y	14	41	1			13
							15	9									
05	53415	X	NO RPT	-0-	-53415 B	-0-					Y	NO RPT					13

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

12	19530	X	14891	-0-	-4639 B	-0-	291	1	14522	3	N	27	9	0			115
							48	4	30	9							
01	18600	X	10980	-0-	-7620 B	-0-	274	1	10683	3	N	17	6	0			126
							4	4	19	9							
02	16576	X	2734	-0-	-13842 B	-0-	216	1	2473	3	N	35	25	0			136
							6	4	39	9							
03	17236	X	2443	-0-	-14793 B	-0-	104	1	2291	3	N	44	27	0			153
							48	9									
*04	21241	X	21241	-0-	-0- B	-0-	174	1	20795	3	N	247	236	0			164
							272	9									
*05	4680	X	NO RPT	-0-	-4680 B	-0-					N	NO RPT					164

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

12	54746	X	36655	-0-	-18091 B	-0-	43	1	36511	3	Y	74	13	0	66	1	24
							20	4	81	9							
01	44268	X	33384	-0-	-10884 B	-0-	99	1	33207	3	Y	66	1	0	1	8	88
							5	4	73	9							
02	39984	X	25809	-0-	-14175 B	-0-	73	1	25599	3	Y	111	71	1	1	8	127
							15	4	122	9							
03	41230	X	26560	-0-	-14670 B	-0-	94	1	26375	3	Y	81	116	1			92
							2	4	89	9							
04	36600	X	25332	-0-	-11268 B	-0-	76	1	25172	3	Y	60	98	1	1	8	53
							18	4	66	9							
05	35088	X	NO RPT	-0-	-35088 B	-0-					Y	NO RPT					53

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
12	19437 X	17334	-0-	-2103 B	-0-	17326	3	8	9	N	7	8	0			108
01	19437 X	14797	-0-	-4640 B	-0-	14794	3	3	9	N	3	3	0			108
02	16576 X	13283	-0-	-3293 B	-0-	13216	3	64	4	N	3	3	0			108
						3	9									
03	18352 X	13990	-0-	-4362 B	-0-	13987	3	3	9	N	3	2	0			109
04	17760 X	12717	-0-	-5043 B	-0-	12717	3			N	-0-	1	0			108
05	17329 X	NO RPT	-0-	-17329 B	-0-					N	NO RPT					108

ZAVISCH NORTH WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	46817 X	46817	-0-	-0- B	-0-	43653	3	821	4	N	2130	232	0	1440	1	729
						2343	9									
01	72974 X	34324	-0-	-38650 B	-0-	32970	3	456	4	N	816	18	0	1069	1	458
						898	9									
02	81312 X	21720	-0-	-59592 B	-0-	19744	3	180	4	N	1633	13	0	717	1	903
						1796	9									
03	90024 X	27134	-0-	-62890 B	-0-	25760	3	180	4	N	1085	19	0	1430	1	539
						1194	9									
04	61650 X	18657	-0-	-42993 B	-0-	18195	3	462	9	N	420	8	0	355	1	596
05	46810 X	NO RPT	-0-	-46810 B	-0-					N	NO RPT					596

STS WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8919 X	8919	-0-	-0- B	-0-	7829	3	1090	9	N	991	10	0	922	1	258
												28	8			
01	8029 X	6363	-0-	-1666 B	-0-	5615	3	748	9	N	680	8	0	187	1	743
02	8316 X	7673	-0-	-643 B	-0-	6762	3	50	4	N	783	10	0	1278	1	235
						861	9					3	8			
03	10540 X	6346	-0-	-4194 B	-0-	5723	3	623	9	N	566	9	0	560	1	230
												2	8			
04	10200 X	8001	-0-	-2199 B	-0-	7234	3	767	9	N	697	9	0	368	1	549
												1	8			
05	8928 X	NO RPT	-0-	-8928 B	-0-					N	NO RPT					549

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
12	80507 X	58046	-0-	-22461 B	-0-	111	1	57133	3	N	506	258	0	359	1	103
						245	4	557	9							
01	66433 X	53797	-0-	-12636 B	-0-	271	1	52905	3	N	373	138	0	179	1	159
						211	4	410	9							
02	60004 X	44246	-0-	-15758 B	-0-	248	1	43721	3	N	172	95	0	183	1	53
						88	4	189	9							
03	62961 X	49927	-0-	-13034 B	-0-	310	1	49208	3	N	334	123	0			264
						42	4	367	9							
04	57450 X	47383	-0-	-10067 B	-0-	300	1	46709	3	N	301	104	0	356	1	105
						43	4	331	9							
05	58032 X	NO RPT	-0-	-58032 B	-0-					N	NO RPT					105

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	43989 X	36403	-0-	-7586 B	-0-	34991	3	1140	4	N	247	124	0			258
						272	9									
01	39928 X	35468	-0-	-4460 B	-0-	33962	3	1084	4	N	384	153	0	374	1	115
						422	9									
02	36064 X	31877	-0-	-4187 B	-0-	30478	3	912	4	N	443	131	0	169	1	258
						487	9									
03	39928 X	33675	-0-	-6253 B	-0-	32341	3	798	4	N	487	149	0	363	1	233
						536	9									
04	38640 X	31222	-0-	-7418 B	-0-	30195	3	577	4	N	409	85	0	363	1	194
						450	9									
05	35668 X	NO RPT	-0-	-35668 B	-0-					N	NO RPT					194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	52545 X	33564	-0-	-18981 B	-0-	114	1	32817	3	N	358	124	0	174	1	219
						239	4	394	9							
01	42532 X	34428	-0-	-8104 B	-0-	269	1	33694	3	N	232	55	0	182	1	212
						210	4	255	9			2	8			
02	38416 X	28582	-0-	-9834 B	-0-	278	1	27885	3	N	238	49	0	179	1	222
						157	4	262	9							
03	40052 X	29929	-0-	-10123 B	-0-	310	1	29284	3	N	261	60	0	180	1	243
						48	4	287	9							
04	36990 X	27607	-0-	-9383 B	-0-	300	1	27059	3	N	222	48	0	179	1	238
						4	4	244	9							
05	34441 X	NO RPT	-0-	-34441 B	-0-					N	NO RPT					238

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

12	43431 X	32857	-0-	-10574 B	-0-	32808	3	37	4	N	11	10	0	2	8	148
						12	9									
01	38750 X	31274	-0-	-7476 B	-0-	31261	3	13	9	N	12	10	0	2	8	148
02	35000 X	23338	-0-	-11662 B	-0-	23315	3	23	9	N	21	8	0			161
03	36580 X	30753	-0-	-5827 B	-0-	30726	3	3	4	N	22	13	0	1	8	169
						24	9									
04	33420 X	28144	-0-	-5276 B	-0-	28079	3	37	4	N	25	8	0			186
						28	9									
*05	32030 X	NO RPT	-0-	-32030 B	-0-					N	NO RPT					186

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

12	10354 X	8845	-0-	-1509 B	-0-	7431	3	1414	9	N	1285	1114	1			547
01	9345 X	9345	-0-	-0- B	-0-	7845	3	1500	9	N	1364	1103	1			808
02	11396 X	7500	-0-	-3896 B	-0-	6380	3	1120	9	N	1018	1300	1			526
03	12617 X	8461	-0-	-4156 B	-0-	7163	3	1298	9	N	1180	1458	1	3	8	245
04	11820 X	7609	-0-	-4211 B	-0-	6531	3	1078	9	N	980	721	1	1	8	503
*05	8804 X	NO RPT	-0-	-8804 B	-0-					N	NO RPT					503

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

12	18600 X	11537	-0-	-7063 B	-0-	11485	3	52	9	N	47	2	0			191
01	18848 X	12058	-0-	-6790 B	-0-	10	1	12016	3	N	20	2	0			209
						10	4	22	9							
02	13636 X	10802	-0-	-2834 B	-0-	10697	3	95	4	N	9	3	0			215
						10	9									
03	14136 X	8462	-0-	-5674 B	-0-	8436	3	5	4	N	19	2	0	171	1	61
						21	9									
04	12990 X	8997	-0-	-3993 B	-0-	40	1	8945	3	N	11	2	0			70
						12	9									
05	12059 X	NO RPT	-0-	-12059 B	-0-					N	NO RPT					70

GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

12	34658 X	23807	-0-	-10851 B	-0-	23768	3	37	4	N	2	2	8			135
						2	9									
01	30721 X	28367	-0-	-2354 B	-0-	28355	3	10	4	N	2	2	8			135
						2	9									
02	27748 X	23194	-0-	-4554 B	-0-	23188	3	6	9	N	5	5	8			135
03	28644 X	24394	-0-	-4250 B	-0-	24393	3	1	9	N	1	1	8			135
04	27720 X	23163	-0-	-4557 B	-0-	23161	3	2	9	N	2	1	8			136
05	27181 X	NO RPT	-0-	-27181 B	-0-					N	NO RPT					136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39959	X	32047	-0-	-7912 B	-0-	340	1	29589	3	N	1925	81	0	1839	1	532
							2118	9									
01	34379	X	30047	-0-	-4332 B	-0-	44	1	28057	3	N	1769	89	0	2005	1	207
							1946	9									
02	31052	X	26642	-0-	-4410 B	-0-	168	1	24700	3	N	1582	46	0	1301	1	442
							34	4	1740	9							
03	34379	X	28107	-0-	-6272 B	-0-	26206	3	2	4	N	1726	53	0	1847	1	263
							1899	9					5	8			
04	33270	X	25244	-0-	-8026 B	-0-	23526	3	1	4	N	1561	37	0	1425	1	360
							1717	9					2	8			
05	29159	X	NO RPT	-0-	-29159 B	-0-					N	NO RPT					360

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

12	39525	X	28762	-0-	-10763 B	-0-	28762	3			N	-0-					-0-
01	35588	X	30059	-0-	-5529 B	-0-	30059	3			N	-0-					-0-
02	32032	X	23019	-0-	-9013 B	-0-	23019	3			N	-0-					-0-
03	35588	X	28035	-0-	-7553 B	-0-	28035	3			N	-0-					-0-
04	34440	X	22901	-0-	-11539 B	-0-	22901	3			N	-0-					-0-
05	30070	X	NO RPT	-0-	-30070 B	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 3H RRCID -> 269223 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786

12	51615	X	39286	-0-	-12329 B	-0-	39286	3			N	-0-					-0-
01	48732	X	44496	-0-	-4236 B	-0-	44496	3			N	-0-					-0-
02	44016	X	36941	-0-	-7075 B	-0-	36941	3			N	-0-					-0-
03	48732	X	38714	-0-	-10018 B	-0-	38714	3			N	-0-					-0-
04	47160	X	35982	-0-	-11178 B	-0-	35982	3			N	-0-					-0-
*05	42972	X	NO RPT	-0-	-42972 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269630 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 11701 PERF.12000 - 15962

12	0	W	99	-0-	99 B	4533	64	3	35	9	N	32	4	8			297
01	7496	X	2963	-0-	-4533 B	-0-	2064	3	899	9	N	817	4	0	550	1	560
02	6888	X	3339	-0-	-3549 B	-0-	8	1	2470	3	N	783	3	0	1074	1	266
							861	9									
03	2418	X	-0-	-0-	-2418 B	-0-					N	170	357	1			79
04	2880	X	2721	-0-	-159 B	-0-	146	1	1632	3	N	857	1	0	713	1	222
							943	9									
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976 B	-0-					N	NO RPT					222

FORREST WHEELER 'B' WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788

12	0	W	3598	-0-	3598 B	9653	2507	3	1091	9	N	992	8	0	918	1	284
													14	8			
01	12864	X	3211	-0-	-9653 B	-0-	64	1	2272	3	N	795	9	0	541	1	529
							875	9									
02	6216	X	4145	-0-	-2071 B	-0-	241	1	3057	3	N	770	13	0	1087	1	199
							847	9									
*03	5031	X	5031	-0-	-0- B	-0-	305	1	3728	3	N	900	26	0	731	1	342
							8	4	990	9							
*04	4794	X	4794	-0-	-0- B	-0-	282	1	3641	3	N	792	15	0	905	1	213
							871	9					1	8			
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596 B	-0-					N	NO RPT					213

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21824 X	17744	-0-	-4080 B	-0-	17744	3			N	-0-					-0-
01	23467 X	18128	-0-	-5339 B	-0-	18115	3	13	4	N	-0-					-0-
02	21196 X	15750	-0-	-5446 B	-0-	15670	3	80	4	N	-0-					-0-
03	21049 X	14637	-0-	-6412 B	-0-	14627	3	10	4	N	-0-					-0-
04	17670 X	14299	-0-	-3371 B	-0-	14287	3	12	4	N	-0-					-0-
05	18135 X	NO RPT	-0-	-18135 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

12	465 X	455	-0-	-10 B	-0-	282	3	173	9	N	157	1	0	111	1	45
01	T. A.	47	-0-	47 B	47	46	3	1	9	N	1	46	1			-0-
02	T. A.	9841	-0-	9841 B	9888	7560	3	2281	9	N	2074	12	0	1595	1	466
												1	8			
03	T. A.	6644	-0-	6644 B	16532	4696	3	1948	9	N	1771	10	0	1726	1	490
												11	8			
04	T. A.	7397	-0-	7397 B	23929	5704	3	1693	9	N	1539	1	0	1504	1	521
												3	8			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	23929					N	NO RPT					521

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

12	44299 X	34412	-0-	-9887 B	-0-	34412	3			N	-0-					-0-
01	40052 X	36018	-0-	-4034 B	-0-	36018	3			N	-0-					-0-
02	36176 X	30554	-0-	-5622 B	-0-	30554	3			N	-0-					-0-
03	40052 X	32014	-0-	-8038 B	-0-	32014	3			N	-0-					-0-
04	38760 X	28490	-0-	-10270 B	-0-	28490	3			N	-0-					-0-
05	36022 X	NO RPT	-0-	-36022 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

12	48267 X	37026	-0-	-11241 B	-0-	37026	3			N	-0-					-0-
01	36893 X	36893	-0-	-0- B	-0-	36893	3			N	-0-					-0-
02	38108 X	31799	-0-	-6309 B	-0-	31799	3			N	-0-					-0-
03	42191 X	32766	-0-	-9425 B	-0-	32766	3			N	-0-					-0-
*04	40830 X	30829	-0-	-10001 B	-0-	30829	3			N	-0-					-0-
05	37014 X	NO RPT	-0-	-37014 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

12	53971 X	41770	-0-	-12201 B	-0-	41252	3	499	4	N	17	17	0			95
						19	9									
01	47430 X	39633	-0-	-7797 B	-0-	39207	3	400	4	N	24	24	0			95
						26	9									
02	42840 X	34898	-0-	-7942 B	-0-	34451	3	416	4	N	28	28	0			95
						31	9									
03	46438 X	37141	-0-	-9297 B	-0-	36636	3	336	4	N	154	40	0			209
						169	9									
04	44940 X	34520	-0-	-10420 B	-0-	34272	3	224	4	N	22	22	0			209
						24	9									
*05	40320 X	NO RPT	-0-	-40320 B	-0-					N	NO RPT					209

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
12	39835 X	19957	-0-	-19878 B	-0-	17018	3	2939	9	N	2672	2652	0	20	8	-0-
01	29543 X	15357	-0-	-14186 B	-0-	12737	3	2620	9	N	2382	1779	0			603
02	26684 X	770	-0-	-25914 B	-0-	646	3	124	9	N	113	1	0	362	1	353
03	29543 X	17902	-0-	-11641 B	-0-	14533	3	100	4	N	2972	22	0	2920	1	375
						3269	9					8	8			
04	25260 X	4519	-0-	-20741 B	-0-	3809	3	710	9	N	645	3	0	938	1	77
												2	8			
05	19964 X	NO RPT	-0-	-19964 B	-0-					N	NO RPT					77

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

12	14253 X	14253	-0-	-0- B	-0-	11129	3	15	4	N	2826	7	0	2276	1	822
						3109	9									
01	8989 X	8989	-0-	-0- B	-0-	7045	3	1944	9	N	1767	6	0	1972	1	609
												2	8			
02	8820 X	5394	-0-	-3426 B	-0-	3829	3	1565	9	N	1423	1	0	1709	1	321
												1	8			
03	9765 X	9044	-0-	-721 B	-0-	7128	3	1916	9	N	1742	5	0	1564	1	484
												10	8			
04	13290 X	7751	-0-	-5539 B	-0-	6498	3	1253	9	N	1139	1	0	1234	1	386
												2	8			
*05	8963 X	NO RPT	-0-	-8963 B	-0-					N	NO RPT					386

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

12	10912 X	6580	-0-	-4332 B	-0-	6245	3	20	4	N	286	18	0	191	1	141
						315	9					2	8			
01	6235 X	6235	-0-	-0- B	-0-	5897	3	338	9	N	307	175	1			273
02	5600 X	4584	-0-	-1016 B	-0-	4408	3	176	9	N	160	191	1			242
03	6200 X	-0-	-0-	-6200 B	-0-					N	18	181	1			79
04	6000 X	4503	-0-	-1497 B	-0-	4248	3	255	9	N	232	182	1	1	8	128
*05	6200 X	NO RPT	-0-	-6200 B	-0-					N	NO RPT					128

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

12	36549 X	29918	-0-	-6631 B	-0-	27795	3	1976	4	Y	134	9	0	93	1	87
						147	9									
01	35061 X	27319	-0-	-7742 B	-0-	25274	3	1878	4	Y	152	19	0	175	1	45
						167	9									
02	28448 X	24106	-0-	-4342 B	-0-	22355	3	1612	4	Y	126	15	0	118	1	37
						139	9					1	8			
03	31093 X	25116	-0-	-5977 B	-0-	23357	3	1653	4	Y	96	22	0	52	1	59
						106	9									
04	30090 X	20450	-0-	-9640 B	-0-	19792	3	558	4	Y	91	15	0	86	1	49
						100	9									
05	29915 X	NO RPT	-0-	-29915 B	-0-					Y	NO RPT					49

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

12	29419 X	22491	-0-	-6928 B	-0-	22334	3	157	9	Y	143	9	0	94	1	93
01	26939 X	23487	-0-	-3452 B	-0-	22745	3	560	4	Y	165	17	0	191	1	50
						182	9									
02	22344 X	17618	-0-	-4726 B	-0-	17465	3	153	9	Y	139	12	0	133	1	43
												1	8			
03	23095 X	19907	-0-	-3188 B	-0-	19732	3	175	9	Y	159	19	0	71	1	112
04	22740 X	18922	-0-	-3818 B	-0-	18793	3	129	9	Y	117	15	0	148	1	66
05	23498 X	NO RPT	-0-	-23498 B	-0-					Y	NO RPT					66

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
12	35836 X	28950	-0-	-6886 B	-0-	24741	3	4060	4	Y	135	18	0	96	1	81
						149	9									
01	33511 X	25703	-0-	-7808 B	-0-	22893	3	2635	4	Y	159	29	0	167	1	44
						175	9									
02	28336 X	25390	-0-	-2946 B	-0-	21419	3	3829	4	Y	129	24	0	112	1	36
						142	9					1	8			
03	29853 X	24278	-0-	-5575 B	-0-	20730	3	3412	4	Y	124	32	0	54	1	74
						136	9									
04	28020 X	21029	-0-	-6991 B	-0-	18686	3	2240	4	Y	94	25	0	98	1	45
						103	9									
05	28954 X	NO RPT	-0-	-28954 B	-0-					Y	NO RPT					45

SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 270535 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 11029 PERF.11025 - 15356

12	22754 X	20484	-0-	-2270 B	-0-	20484	3			N	-0-					-0-
01	22754 X	20941	-0-	-1813 B	-0-	20941	3			N	-0-					-0-
02	18732 X	14268	-0-	-4464 B	-0-	14268	3			N	-0-					-0-
03	19809 X	19149	-0-	-660 B	-0-	19056	3	93	4	N	-0-					-0-
04	20280 X	16844	-0-	-3436 B	-0-	16704	3	140	4	N	-0-					-0-
05	20870 X	NO RPT	-0-	-20870 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 4H RRCID -> 270641 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 13631 PERF.13941 - 18940

12	101029 X	51819	-0-	-49210 B	-0-	289	1	51522	3	N	7	7	0			-0-
						8	9									
01	113646 X	40966	-0-	-72680 B	-0-	170	1	40796	3	N	-0-					-0-
02	102900 X	33153	-0-	-69747 B	-0-	279	1	32874	3	N	-0-					-0-
03	89683 X	31809	-0-	-57874 B	-0-	310	1	31495	3	N	4	4	8			-0-
						4	9									
04	66120 X	29514	-0-	-36606 B	-0-	300	1	29214	3	N	-0-					-0-
*05	45465 X	NO RPT	-0-	-45465 B	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 4H RRCID -> 270644 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13019 - 17985

12	6857 X	6857	-0-	-0- B	-0-	6857	3			N	-0-					-0-
01	6788 X	6788	-0-	-0- B	-0-	6788	3			N	-0-					-0-
02	5970 X	5970	-0-	-0- B	-0-	5970	3			N	-0-					-0-
03	6834 X	6834	-0-	-0- B	-0-	6834	3			N	-0-					-0-
04	7522 X	7522	-0-	-0- B	-0-	7522	3			N	-0-					-0-
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819

12	18383 X	16730	-0-	-1653 B	-0-	68	1	14509	3	N	1398	29	0	1486	1	204
						615	4	1538	9							
01	17701 X	13993	-0-	-3708 B	-0-	27	1	12505	3	N	1274	8	0	912	1	558
						60	4	1401	9							
02	15120 X	12536	-0-	-2584 B	-0-	24	1	11562	3	N	864	8	0	1130	1	284
						950	9									
03	15500 X	11794	-0-	-3706 B	-0-	10601	3	21	4	N	1065	23	0	881	1	445
						1172	9									
04	16200 X	10385	-0-	-5815 B	-0-	9397	3	988	9	N	898	14	0	1052	1	276
												1	8			
*05	15541 X	NO RPT	-0-	-15541 B	-0-					N	NO RPT					276

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
12	20336	X	10705	-0-	-9631 B	-0-	257	1	9183	3	N	803	51	0	756	1	279
							382	4	883	9							
01	14415	X	9140	-0-	-5275 B	-0-	10	1	8258	3	N	790	35	0	544	1	490
							3	4	869	9							
02	12348	X	7834	-0-	-4514 B	-0-	7182	3	652	9	N	593	34	0	524	1	525
03	13671	X	8280	-0-	-5391 B	-0-	7503	3	50	4	N	661	40	0	867	1	279
							727	9									
04	11670	X	7396	-0-	-4274 B	-0-	6666	3	135	4	N	541	13	0	537	1	270
							595	9									
*05	8746	X	NO RPT	-0-	-8746 B	-0-					N	NO RPT					270

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31217	X	19920	-0-	-11297 B	-0-	19789	3	131	9	Y	119	11	0	83	1	75
01	30318	X	24368	-0-	-5950 B	-0-	24181	3	187	9	Y	170	22	0	173	1	50
02	24360	X	21295	-0-	-3065 B	-0-	21137	3	158	9	Y	144	17	0	133	1	43
													1	8			
03	24397	X	22843	-0-	-1554 B	-0-	22660	3	183	9	Y	166	26	0	71	1	112
04	23580	X	19869	-0-	-3711 B	-0-	19736	3	133	9	Y	121	20	0	148	1	65
05	24366	X	NO RPT	-0-	-24366 B	-0-					Y	NO RPT					65

STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	27249	X	16786	-0-	-10463 B	-0-	15664	3	1122	9	N	1020	1019	0			1
01	25549	X	16600	-0-	-8949 B	-0-	15314	3	1286	9	N	1169	996	0			174
02	23044	X	14264	-0-	-8780 B	-0-	13257	3	1007	9	N	915	858	0	82	1	148
													1	8			
03	16101	X	16101	-0-	-0- B	-0-	14520	3	345	4	N	1124	979	0	2	8	291
							1236	9									
*04	17324	X	17324	-0-	-0- B	-0-	15879	3	20	4	N	1295	19	0	1181	1	383
							1425	9					3	8			
*05	15163	X	NO RPT	-0-	-15163 B	-0-					N	NO RPT					383

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
12	55521	X	35507	-0-	-20014 B	-0-	32428	3	3016	4	Y	57	22	0	29	1	18
							63	9									
01	51584	X	33813	-0-	-17771 B	-0-	31487	3	2224	4	Y	93	32	0	59	1	20
							102	9									
02	42952	X	29122	-0-	-13830 B	-0-	27187	3	1862	4	Y	66	26	0	28	1	32
							73	9									
03	42842	X	30017	-0-	-12825 B	-0-	28385	3	1584	4	Y	44	18	0	26	1	32
							48	9									
04	38010	X	28223	-0-	-9787 B	-0-	26365	3	1826	4	Y	29	14	0	35	1	12
							32	9									
05	35495	X	NO RPT	-0-	-35495 B	-0-					Y	NO RPT					12

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
12	43524	X	22920	-0-	-20604 B	-0-	22694	3	62	4	Y	149	29	0	189	1	61
							164	9									
01	40207	X	36272	-0-	-3935 B	-0-	34566	3	1222	4	Y	440	66	0	311	1	122
							484	9					2	8			
02	34384	X	30091	-0-	-4293 B	-0-	28321	3	1458	4	Y	284	50	0	168	1	188
							312	9									
03	45446	X	32367	-0-	-13079 B	-0-	30346	3	1522	4	Y	454	30	0	152	1	460
							499	9									
04	43980	X	30236	-0-	-13744 B	-0-	28333	3	1438	4	Y	423	24	0	530	1	329
							465	9									
*05	35392	X	NO RPT	-0-	-35392 B	-0-					Y	NO RPT					329

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
12	40021 X	27525	-0-	-12496 B	-0-	24638	3	2724	4	Y	148	23	0	100	1	86
						163	9									
01	37820 X	29907	-0-	-7913 B	-0-	27656	3	2078	4	Y	157	21	0	176	1	46
						173	9									
02	32004 X	24102	-0-	-7902 B	-0-	21824	3	2145	4	Y	121	15	0	115	1	36
						133	9					1	8			
03	34720 X	25423	-0-	-9297 B	-0-	24028	3	1268	4	Y	115	23	0	54	1	74
						127	9									
04	33600 X	21936	-0-	-11664 B	-0-	20384	3	1441	4	Y	101	17	0	104	1	54
						111	9									
05	29915 X	NO RPT	-0-	-29915 B	-0-					Y	NO RPT					54

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29392 X	29392	-0-	-0- B	-0-	28816	3	576	9	Y	524	37	0	736	1	246
												2	8			
01	6055 X	6055	-0-	-0- B	-0-	5834	3	221	9	Y	201	11	0	373	1	62
												1	8			
02	4564 X	1679	-0-	-2885 B	-0-	1442	3	237	9	Y	215	3	0	104	1	170
03	5053 X	-0-	-0-	-5053 B	-0-					Y	1	138	1			33
04	4890 X	-0-	-0-	-4890 B	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25976 X	25976	-0-	-0- B	-0-	24515	3	1457	4	N	4	4	0			52
						4	9									
01	28044 X	28044	-0-	-0- B	-0-	26839	3	1195	4	N	9	8	0	1	8	52
						10	9									
02	23815 X	23815	-0-	-0- B	-0-	22668	3	1133	4	N	13	6	0			59
						14	9									
03	25223 X	25223	-0-	-0- B	-0-	23967	3	1237	4	N	17	17	0			59
						19	9									
*04	22100 X	22100	-0-	-0- B	-0-	21137	3	845	4	N	107	13	0	65	8	88
						118	9									
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053 B	-0-					N	NO RPT					88

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39525 X	25727	-0-	-13798 B	-0-	23914	3	1803	4	N	9	9	0			52
						10	9									
01	32891 X	26894	-0-	-5997 B	-0-	25197	3	1680	4	N	15	14	0	1	8	52
						17	9									
02	29876 X	21754	-0-	-8122 B	-0-	20230	3	1506	4	N	16	10	0			58
						18	9									
03	31093 X	25328	-0-	-5765 B	-0-	23541	3	1775	4	N	11	10	0			59
						12	9									
04	30090 X	23979	-0-	-6111 B	-0-	22265	3	1602	4	N	102	8	0	65	8	88
						112	9									
05	26908 X	NO RPT	-0-	-26908 B	-0-					N	NO RPT					88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WHEELER 5 WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25420	X	20663	-0-	-4757 B	-0-	19800	3	64	4	Y	726	62	0	531	1	213
							799	9									
01	25172	X	19764	-0-	-5408 B	-0-	10	1	18821	3	Y	766	43	0	523	1	200
							90	4	843	9							
02	22736	X	17249	-0-	-5487 B	-0-	16461	3	215	4	Y	521	40	0	460	1	221
							573	9									
03	21111	X	18526	-0-	-2585 B	-0-	17790	3	30	4	Y	642	49	0	491	1	323
							706	9									
04	20010	X	17652	-0-	-2358 B	-0-	40	1	17187	3	Y	386	43	0	454	1	212
							425	9									
05	20677	X	NO RPT	-0-	-20677 B	-0-					Y	NO RPT					212

JC MARTIN WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45353	X	36356	-0-	-8997 B	-0-	33110	3	3080	4	Y	151	25	0	143	1	64
							166	9									
01	41536	X	34211	-0-	-7325 B	-0-	31242	3	2750	4	Y	199	33	0	175	1	54
							219	9					1	8			
02	36512	X	30114	-0-	-6398 B	-0-	27459	3	2530	4	Y	114	27	0	71	1	70
							125	9									
03	39277	X	31930	-0-	-7347 B	-0-	28716	3	3080	4	Y	122	15	0	57	1	120
							134	9									
04	38010	X	29991	-0-	-8019 B	-0-	27222	3	2663	4	Y	96	11	0	134	1	71
							106	9									
05	36132	X	NO RPT	-0-	-36132 B	-0-					Y	NO RPT					71

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
12	45756	X	30382	-0-	-15374 B	-0-	30382	3			N	-0-					-0-
01	41890	X	37764	-0-	-4126 B	-0-	37764	3			N	-0-					-0-
02	37436	X	28424	-0-	-9012 B	-0-	28424	3			N	-0-					-0-
03	41199	X	30306	-0-	-10893 B	-0-	30306	3			N	-0-					-0-
04	39870	X	26465	-0-	-13405 B	-0-	26465	3			N	-0-					-0-
05	37758	X	NO RPT	-0-	-37758 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
12	24003	X	24003	-0-	-0- B	-0-	24003	3			N	-0-					-0-
01	27597	X	27597	-0-	-0- B	-0-	27597	3			N	-0-					-0-
02	22485	X	22485	-0-	-0- B	-0-	22485	3			N	-0-					-0-
03	24529	X	24529	-0-	-0- B	-0-	24529	3			N	-0-					-0-
*04	20274	X	20274	-0-	-0- B	-0-	20274	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	NO RPT	-0-	-7254 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-CENIZO UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36332	X	27389	-0-	-8943 B	-0-	27389	3			N	-0-					-0-
01	33277	X	25575	-0-	-7702 B	-0-	25575	3			N	-0-					-0-
02	28196	X	22267	-0-	-5929 B	-0-	22267	3			N	-0-					-0-
03	29760	X	23516	-0-	-6244 B	-0-	23516	3			N	-0-					-0-
04	28800	X	22392	-0-	-6408 B	-0-	22392	3			N	-0-					-0-
05	27137	X	NO RPT	-0-	-27137 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

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
12	36859 X	28824	-0-	-8035 B	-0-	27335	3	1476	4	N	12	12	0			69
						13	9									
01	34069 X	25843	-0-	-8226 B	-0-	24394	3	1429	4	N	18	16	0	2	8	69
						20	9									
02	28756 X	23608	-0-	-5148 B	-0-	22386	3	1200	4	N	20	13	0	1	8	75
						22	9									
03	30163 X	25159	-0-	-5004 B	-0-	23904	3	1243	4	N	11	11	0			75
						12	9									
04	29190 X	21665	-0-	-7525 B	-0-	20356	3	1197	4	N	102	7	0	82	8	88
						112	9									
05	28830 X	NO RPT	-0-	-28830 B	-0-					N	NO RPT					88

DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550

12	42749 X	8368	-0-	-34381 B	-0-	8368	3			N	-0-					-0-
01	40393 X	12908	-0-	-27485 B	-0-	12908	3			N	-0-					-0-
02	35308 X	12177	-0-	-23131 B	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
03	36332 X	12798	-0-	-23534 B	-0-	12798	3			N	-0-					-0-
04	35160 X	11919	-0-	-23241 B	-0-	11919	3			N	-0-					-0-
05	13485 X	NO RPT	-0-	-13485 B	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

12	11408 X	10322	-0-	-1086 B	-0-	280	1	8456	3	N	1169	11	0	1121	1	346
						300	4	1286	9			7	8			
01	10075 X	8567	-0-	-1508 B	-0-	271	1	7111	3	N	1027	4	0	893	1	458
						55	4	1130	9			18	8			
02	9140 X	9140	-0-	-0- B	-0-	491	1	7491	3	N	1051	3	0	1273	1	231
						2	4	1156	9			2	8			
03	10323 X	8976	-0-	-1347 B	-0-	552	1	7587	3	N	710	4	0	693	1	244
						56	4	781	9							
04	10447 X	10447	-0-	-0- B	-0-	734	1	8797	3	N	817	4	0	742	1	315
						17	4	899	9							
05	10323 X	NO RPT	-0-	-10323 B	-0-					N	NO RPT					315

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

12	14570 X	13463	-0-	-1107 B	-0-	13417	3	42	4	N	4	4	0			109
						4	9									
01	14570 X	10104	-0-	-4466 B	-0-	10090	3	14	9	N	13	5	0	2	8	115
02	13585 X	13585	-0-	-0- B	-0-	13577	3	8	9	N	7	6	0			116
03	16151 X	10889	-0-	-5262 B	-0-	10889	3			N	-0-	1	0			115
04	15630 X	11058	-0-	-4572 B	-0-	11057	3	1	9	N	1					116
05	15035 X	NO RPT	-0-	-15035 B	-0-					N	NO RPT					116

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

12	15259 X	15259	-0-	-0- B	-0-	15212	3	38	4	N	8	8	0			101
						9	9									
01	14409 X	14409	-0-	-0- B	-0-	14391	3	18	9	N	16	11	0	2	8	104
02	10917 X	10917	-0-	-0- B	-0-	10908	3	9	9	N	8	8	0			104
03	11726 X	11726	-0-	-0- B	-0-	11717	3	1	4	N	7	7	0			104
						8	9									
*04	7214 X	7214	-0-	-0- B	-0-	7209	3	1	4	N	4	4	0			104
						4	9									
05	4805 X	NO RPT	-0-	-4805 B	-0-					N	NO RPT					104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

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
12	69750	X	37053	-0-	-32697 B	-0-	8	1	35256	3	N	1626	187	0	1287	1	423
							1789	9									
01	44888	X	37892	-0-	-6996 B	-0-	4	1	36580	3	N	1189	209	0	1280	1	123
							1308	9									
02	40544	X	31516	-0-	-9028 B	-0-	29884	3	1632	9	N	1484	259	0	1105	1	241
													2	8			
03	41726	X	31819	-0-	-9907 B	-0-	30305	3	1514	9	N	1376	282	0	1106	1	219
													10	8			
04	40380	X	28574	-0-	-11806 B	-0-	27268	3	1306	9	N	1187	219	0	915	1	269
													3	8			
*05	36611	X	NO RPT	-0-	-36611 B	-0-					N	NO RPT					269

BROWN-TRUSTS WELL #: 9H RRCID -> 271183 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11220 - 17290

12	79174	X	53333	-0-	-25841 B	-0-	4	1	50627	3	N	2456	381	0	2033	1	516
							2702	9									
01	45132	X	45132	-0-	-0- B	-0-	4	1	42823	3	N	2095	339	0	2044	1	228
							2305	9									
02	T. A.		37348	-0-	37348 B	37348	35562	3	1786	9	N	1624	154	0	1291	1	406
													1	8			
03	T. A.		38320	-0-	38320 B	75668	36496	3	1824	9	N	1658	171	0	1468	1	423
													2	8			
04	T. A.		34542	-0-	34542 B	110210	32926	3	1616	9	N	1469	129	0	1465	1	296
													2	8			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	110210					N	NO RPT					296

EDWARDS B WELL #: 1H RRCID -> 271186 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12356 - 18163

12	17738	X	17738	-0-	-0- B	-0-	14988	3	940	4	N	1645	23	0	1820	1	284
							1810	9					4	8			
01	23161	X	14273	-0-	-8888 B	-0-	12199	3	610	4	N	1331	35	0	1075	1	504
							1464	9					1	8			
02	19796	X	11912	-0-	-7884 B	-0-	10274	3	420	4	N	1107	27	0	1443	1	138
							1218	9					3	8			
03	21917	X	17696	-0-	-4221 B	-0-	15846	3	120	4	N	1573	41	0	1253	1	417
							1730	9									
04	19380	X	17640	-0-	-1740 B	-0-	15989	3	25	4	N	1478	77	0	1622	1	194
							1626	9					2	8			
05	17732	X	NO RPT	-0-	-17732 B	-0-					N	NO RPT					194

WK UNIT 14 WELL #: 1H RRCID -> 271202 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10405 - 15007

12	10540	X	4399	-0-	-6141 B	-0-	3835	3	564	9	N	513	10	0	555	1	383
01	15252	X	3994	-0-	-11258 B	-0-	3319	3	675	9	N	614	12	0	525	1	460
02	13076	X	4991	-0-	-8085 B	-0-	3747	3	1244	9	N	1131	12	0	1094	1	485
03	10664	X	5374	-0-	-5290 B	-0-	4465	3	909	9	N	826	17	0	543	1	746
													5	8			
04	7382	X	7382	-0-	-0- B	-0-	6311	3	1071	9	N	974	16	0	1436	1	268
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518 B	-0-					N	NO RPT					268

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	27094 X	20479	-0-	-6615 B	-0-	19836	3	81	4	Y	511	35	0	369	1	153
						562	9									
01	22878 X	18564	-0-	-4314 B	-0-	10	1	17858	3	Y	490	26	0	342	1	122
						157	4	539	9							
02	20664 X	16413	-0-	-4251 B	-0-	16155	3	65	4	Y	175	25	0	203	1	69
						193	9									
03	21731 X	16339	-0-	-5392 B	-0-	15833	3	185	4	Y	292	28	0	189	1	144
						321	9									
04	20130 X	15302	-0-	-4828 B	-0-	40	1	15044	3	Y	195	22	0	210	1	107
						3	4	215	9							
*05	18051 X	NO RPT	-0-	-18051 B	-0-					Y	NO RPT					107

STS B WELL #: 4H RRCID -> 271208 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11084 - 15758

12	15438 X	10027	-0-	-5411 B	-0-	8781	3	1246	9	Y	1133	9	0	1055	1	392
01	14756 X	8838	-0-	-5918 B	-0-	8271	3	567	9	Y	515	12	0	687	1	208
02	10444 X	8050	-0-	-2394 B	-0-	7054	3	996	9	Y	905	9	0	593	1	511
03	12617 X	8402	-0-	-4215 B	-0-	7445	3	957	9	Y	870	16	0	177	1	1185
												3	8			
04	12210 X	8500	-0-	-3710 B	-0-	7218	3	1282	9	Y	1165	7	0	1700	1	642
												1	8			
05	10013 X	NO RPT	-0-	-10013 B	-0-					Y	NO RPT					642

WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884

12	32519 X	23145	-0-	-9374 B	-0-	22941	3	140	4	Y	58	51	0	5	1	2
						64	9									
01	21138 X	21138	-0-	-0- B	-0-	10	1	21020	3	Y	88	38	0	31	1	19
						11	4	97	9							
02	T. A.	17475	-0-	17475 B	17475	17381	3	15	4	Y	72	33	0	40	1	18
						79	9									
03	T. A.	18727	-0-	18727 B	36202	18632	3	7	4	Y	80	41	0	36	1	21
						88	9									
04	T. A.	17695	-0-	17695 B	53897	17578	3	8	4	Y	99	32	0	47	1	41
						109	9									
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	53897					Y	NO RPT					41

GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150

12	28582 X	18693	-0-	-9889 B	-0-	15768	3	550	4	N	2159	1220	0	554	1	448
						2375	9									
01	19421 X	19314	-0-	-107 B	-0-	16138	3	407	4	N	2517	21	0	2386	1	557
						2769	9					1	8			
02	20526 X	20526	-0-	-0- B	-0-	18216	3	470	4	N	1673	23	0	1919	1	285
						1840	9					3	8			
03	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	17234	3	310	4	N	1874	24	0	1527	1	428
						2061	9					180	5			
04	18570 X	6093	-0-	-12477 B	-0-	5359	3	90	4	N	585	39	0	722	1	252
						644	9									
05	19189 X	NO RPT	-0-	-19189 B	-0-					N	NO RPT					252

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58249	X	41990	-0-	-16259 B	-0-	39443	3	159	4	N	2171	212	0	2024	1	400
							2388	9									
01	40361	X	40361	-0-	-0- B	-0-	37614	3	2747	9	N	2497	221	0	2375	1	301
02	T. A.		34956	-0-	34956 B	34956	32702	3	108	4	N	1951	233	0	1635	1	384
							2146	9									
03	T. A.		37760	-0-	37760 B	72716	35312	3	2448	9	N	2225	270	0	2025	1	309
													5	8			
04	T. A.		33857	-0-	33857 B	106573	31710	3	2147	9	N	1952	206	0	1652	1	403
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	106573					N	NO RPT					403

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
12	T. A.		9608	-0-	9608 B	25135	8388	3	1220	9	Y	1109	10	0	1015	1	383
01	T. A.		8465	-0-	8465 B	33600	6445	3	2020	9	Y	1836	10	0	1455	1	754
02	T. A.		6925	-0-	6925 B	40525	5902	3	1023	9	Y	930	8	0	1150	1	526
03	T. A.		6499	-0-	6499 B	47024	5531	3	968	9	Y	880	43	0	182	1	1178
													3	8			
04	T. A.		6860	-0-	6860 B	53884	5893	3	967	9	Y	879	6	0	1567	1	484
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	53884					Y	NO RPT					484

BROWN-TRUSTS WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51840	X	51840	-0-	-0- B	-0-	3	1	50592	3	N	1132	148	0	926	1	368
							1245	9									
01	60450	X	NO RPT	-0-	-60450 B	-0-					N	NO RPT					368
02	54600	X	NO RPT	-0-	-54600 B	-0-					N	NO RPT					368
03	59365	X	NO RPT	-0-	-59365 B	-0-					N	NO RPT					368
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					368
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					368

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
12	12524	X	8635	-0-	-3889 B	-0-	7457	3	1178	9	Y	1071	10	0	1028	1	370
01	11439	X	1932	-0-	-9507 B	-0-	1791	3	141	9	Y	128	3	0	443	1	52
02	8344	X	245	-0-	-8099 B	-0-	245	3			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	1050	-0-	-10947 B	-0-	973	3	77	9	Y	70	2	0			68
04	11610	X	7741	-0-	-3869 B	-0-	6475	3	1266	9	Y	1151	8	0	577	1	633
													1	8			
05	279	X	NO RPT	-0-	-279 B	-0-					Y	NO RPT					633

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	23755	-0-	23755 B	23755	23680	3	75	9	N	68	186	1			88
01	0	W	22858	-0-	22858 B	46613	22777	3	81	9	N	74					162
02	0	W	18899	-0-	18899 B	65512	18822	3	77	9	N	70	191	1			41
03	0	W	20974	-0-	20974 B	86486	20912	3	62	9	N	56	1	8			96
*04	104196	X	17710	-0-	-86486 B	-0-	17644	3	66	9	N	60					156
*05	23746	X	NO RPT	-0-	-23746 B	-0-					N	NO RPT					156

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	51522	X	41070	-0-	-10452 B	-0-	40297	3	750	4	N	21	21	0			43
							23	9									
01	39146	X	39146	-0-	-0- B	-0-	38291	3	808	4	N	43	41	0	2	8	43
							47	9									
02	T. A.		34363	-0-	34363 B	34363	33678	3	650	4	N	32	32	0			43
							35	9									
03	T. A.		35836	-0-	35836 B	70199	35172	3	500	4	N	149	46	0			146
							164	9									
04	T. A.		34129	-0-	34129 B	104328	33667	3	404	4	N	53	53	0			146
							58	9									
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	104328					N	NO RPT					146

GLADYS WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

12	23188	X	6371	-0-	-16817 B	-0-	5371	3	1000	9	N	909	606	0	188	1	155
01	15049	X	6292	-0-	-8757 B	-0-	4739	3	115	4	N	1307	4	0	1195	1	263
							1438	9									
02	13412	X	10590	-0-	-2822 B	-0-	7811	3	550	4	N	2026	7	0	1930	1	349
							2229	9					3	8			
03	14849	X	11372	-0-	-3477 B	-0-	8558	3	190	4	N	2385	209	0	1912	1	613
							2624	9									
04	14370	X	9696	-0-	-4674 B	-0-	7718	3	385	4	N	1448	46	0	1786	1	228
							1593	9					1	8			
*05	9839	X	NO RPT	-0-	-9839 B	-0-					N	NO RPT					228

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

12	0	W	23260	-0-	23260 B	23260	15	1	22424	3	N	746	92	0	550	1	340
							821	9									
01	T. A.		21479	-0-	21479 B	44739	20695	3	784	9	N	713	84	0	749	1	220
02	T. A.		17720	-0-	17720 B	62459	17048	3	672	9	N	611	73	0	551	1	203
													4	8			
03	T. A.		19889	-0-	19889 B	82348	19127	3	762	9	N	693	85	0	546	1	261
													4	8			
04	T. A.		18799	-0-	18799 B	101147	18097	3	702	9	N	638	68	0	539	1	291
													1	8			
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	101147					N	NO RPT					291

CAROLINE PIELOP UNIT 11 WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

12	19530	X	17665	-0-	-1865 B	-0-	16998	3	495	4	N	156	8	0			291
							172	9									
01	17980	X	16467	-0-	-1513 B	-0-	16041	3	317	4	N	99	20	0	186	1	184
							109	9									
02	16088	X	16088	-0-	-0- B	-0-	15526	3	324	4	N	216	17	0	184	1	199
							238	9									
03	17143	X	15372	-0-	-1771 B	-0-	14745	3	287	4	N	309	22	0			486
							340	9									
04	17100	X	15442	-0-	-1658 B	-0-	15029	3	238	4	N	159	29	0	368	1	248
							175	9									
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825 B	-0-					N	NO RPT					248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	75299	X	48675	-0-	-26624 B	-0-	3	1	47353	3	N	1199	223	0	923	1	338
							1319	9									
01	58462	X	45536	-0-	-12926 B	-0-	3	1	44239	3	N	1176	229	0	1115	1	170
							1294	9									
02	51268	X	39691	-0-	-11577 B	-0-	38591	3	1100	9	N	1000	190	0	739	1	236
													5	8			
03	55490	X	41835	-0-	-13655 B	-0-	40677	3	1158	9	N	1053	216	0	718	1	351
													4	8			
04	50400	X	38603	-0-	-11797 B	-0-	37566	3	1037	9	N	943	168	0	912	1	211
													3	8			
*05	45844	X	NO RPT	-0-	-45844 B	-0-					N	NO RPT					211

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

12	0	W	16586	-0-	16586 B	16586	30	1	16093	3	N	421	23	0	365	1	244
							463	9									
01	0	W	12260	-0-	12260 B	28846	15	1	11851	3	N	358	20	0	376	1	206
							394	9									
02	0	W	16001	-0-	16001 B	44847	15495	3	506	9	N	460	27	0	534	1	104
													1	8			
03	60786	X	15939	-0-	-44847 B	-0-	15513	3	426	9	N	387	29	0	341	1	118
													3	8			
*04	19860	X	13944	-0-	-5916 B	-0-	13577	3	367	9	N	334	20	0	186	1	244
													2	8			
*05	16585	X	NO RPT	-0-	-16585 B	-0-					N	NO RPT					244

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11962 - 16912

12	10788	X	9728	-0-	-1060 B	-0-	50	1	6863	3	N	1659	11	0	1690	1	185
							990	4	1825	9			2	8			
01	10788	X	6801	-0-	-3987 B	-0-	10	1	4517	3	N	1308	3	0	1148	1	342
							835	4	1439	9							
02	11340	X	9576	-0-	-1764 B	-0-	249	1	7530	3	N	1456	7	0	1524	1	267
							195	4	1602	9							
03	12555	X	4304	-0-	-8251 B	-0-	113	1	3807	3	N	272	13	0	347	1	178
							85	4	299	9			1	8			
04	10320	X	6000	-0-	-4320 B	-0-	358	1	4192	3	N	1318	1364	1	2	8	130
							1450	9									
05	10602	X	NO RPT	-0-	-10602 B	-0-					N	NO RPT					130

EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

12	26877	X	15971	-0-	-10906 B	-0-	14264	3	827	4	N	800	12	0	709	1	238
							880	9					5	8			
01	20641	X	NO RPT	-0-	-20641 B	-0-					N	NO RPT					238
02	18340	X	14105	-0-	-4235 B	-0-	12601	3	750	4	N	685	4	0	699	1	159
							754	9					6	8			
03	19282	X	NO RPT	-0-	-19282 B	-0-					N	NO RPT					159
04	DELQ PR		15914	-0-	15914 B	15914	15015	3	210	4	N	626	29	0	728	1	94
							689	9									
05	15965	X	NO RPT	-0-	-15965 B	-0-					N	NO RPT					94

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11083 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33046	X	13698	-0-	-19348	B	-0-	12169	3	1529	9	N	1390	1388	0	2	8	131
01	12341	X	12341	-0-	-0-	B	-0-	10897	3	1444	9	N	1313	1109	0	210	1	125
02	16268	X	11030	-0-	-5238	B	-0-	9662	3	1368	9	N	1244	773	0	324	1	270
														2	8			
03	18011	X	12832	-0-	-5179	B	-0-	11212	3	1620	9	N	1473	20	0	1387	1	333
														3	8			
04	15540	X	11899	-0-	-3641	B	-0-	10505	3	1394	9	N	1267	5	0	1313	1	281
														1	8			
*05	12851	X	NO RPT	-0-	-12851	B	-0-					N	NO RPT					281

DONNELL B WELL #: 1H RRCID -> 271649 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11706 PERF.11959 - 18947

12	25079	X	12107	-0-	-12972	B	-0-	300	1	10075	3	N	1052	13	0	914	1	277
								575	4	1157	9			2	8			
01	12119	X	12119	-0-	-0-	B	-0-	305	1	9964	3	N	1521	5	0	1065	1	716
								177	4	1673	9			12	8			
02	11384	X	11384	-0-	-0-	B	-0-	425	1	9527	3	N	1302	5	0	1829	1	178
								1432	9					6	8			
03	12016	X	12016	-0-	-0-	B	-0-	559	1	9903	3	N	1255	6	0	1103	1	318
								173	4	1381	9			6	8			
04	9990	X	8447	-0-	-1543	B	-0-	607	1	6907	3	N	848	1	0	920	1	233
								933	9					12	8			
05	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	B	-0-					N	NO RPT					233

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 11026 PERF. N/A

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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

12	94891	X	60963	-0-	-33928	B	-0-	60190	3	773	9	N	703	234	0	371	1	263
01	0	W	57002	-0-	57002	B	57002	56156	3	846	9	N	769	231	0	557	1	244
02	0	W	50336	-0-	50336	B	107338	49601	3	56	4	N	617	195	0	532	1	134
								679	9									
03	160095	X	52757	-0-	-107338	B	-0-	52001	3	756	9	N	687	292	0	370	1	151
														8	8			
*04	48678	X	48678	-0-	-0-	B	-0-	48247	3	431	9	N	392	232	0	184	1	124
														3	8			
05	15407	X	NO RPT	-0-	-15407	B	-0-					N	NO RPT					124

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

12	93806	X	31909	-0-	-61897	B	-0-	26261	3	116	4	N	5029	104	0	4904	1	1220
								5532	9									
01	39061	X	28037	-0-	-11024	B	-0-	22621	3	20	4	N	4905	96	0	5170	1	858
								5396	9					1	8			
02	34916	X	26519	-0-	-8397	B	-0-	21976	3	4543	9	N	4130	86	0	3911	1	989
														2	8			
03	38657	X	27800	-0-	-10857	B	-0-	23011	3	4789	9	N	4354	96	0	3213	1	2006
														28	8			
04	35010	X	22935	-0-	-12075	B	-0-	19414	3	3521	9	N	3201	91	0	3475	1	1635
														6	8			
*05	30437	X	NO RPT	-0-	-30437	B	-0-					N	NO RPT					1635

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24025	X	12915	-0-	-11110 B	-0-	10899	3	400	4	N	1469	1172	0	160	1	152
							1616	9									
01	21917	X	18152	-0-	-3765 B	-0-	15570	3	646	4	N	1760	27	0	1536	1	349
							1936	9									
02	16636	X	16636	-0-	-0- B	-0-	15141	3	245	4	N	1136	25	0	1266	1	192
							1250	9					2	8			
03	17608	X	13393	-0-	-4215 B	-0-	12328	3	145	4	N	836	22	0	777	1	229
							920	9									
04	17580	X	10061	-0-	-7519 B	-0-	8517	3	436	4	N	1007	68	0	1014	1	153
							1108	9					1	8			
05	18414	X	NO RPT	-0-	-18414 B	-0-					N	NO RPT					153

DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26288	X	16968	-0-	-9320 B	-0-	387	1	13930	3	N	2303	30	0	2381	1	294
							118	4	2533	9			7	8			
01	21125	X	16800	-0-	-4325 B	-0-	1221	1	12976	3	N	2360	24	0	1844	1	779
							7	4	2596	9			7	8			
02	18788	X	18764	-0-	-24 B	-0-	1887	1	14737	3	N	1945	25	0	2168	1	521
							2140	9					10	8			
03	19871	X	18982	-0-	-889 B	-0-	2941	1	13829	3	N	1925	25	0	2001	1	420
							94	4	2118	9							
04	18210	X	16746	-0-	-1464 B	-0-	3015	1	11887	3	N	1676	11	0	1616	1	467
							1844	9					2	8			
05	20770	X	NO RPT	-0-	-20770 B	-0-					N	NO RPT					467

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25079	X	21265	-0-	-3814 B	-0-	239	1	18328	3	N	1948	69	0	2040	1	73
							555	4	2143	9							
01	25079	X	16500	-0-	-8579 B	-0-	131	1	13893	3	N	1624	46	0	1217	1	434
							690	4	1786	9							
02	20300	X	15589	-0-	-4711 B	-0-	661	1	13323	3	N	1032	34	0	1323	1	109
							470	4	1135	9							
03	15314	X	14007	-0-	-1307 B	-0-	697	1	12082	3	N	1012	57	0	687	1	231
							115	4	1113	9			36	5	1	8	
04	20580	X	13013	-0-	-7567 B	-0-	911	1	10588	3	N	1264	38	0	1228	1	229
							124	4	1390	9							
05	21266	X	NO RPT	-0-	-21266 B	-0-					N	NO RPT					229

STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	80445	X	34611	-0-	-45834 B	-0-	32710	3	1901	9	N	1728	1726	0	2	8	44
01	37134	X	31845	-0-	-5289 B	-0-	29967	3	1878	9	N	1707	1343	0	333	1	75
02	32872	X	26846	-0-	-6026 B	-0-	25514	3	1332	9	N	1211	1207	0	67	1	11
													1	8			
03	36394	X	27947	-0-	-8447 B	-0-	26584	3	1363	9	N	1239	1237	0	3	8	10
04	35220	X	25925	-0-	-9295 B	-0-	24760	3	1165	9	N	1059	1057	0	2	8	10
*05	34596	X	NO RPT	-0-	-34596 B	-0-					N	NO RPT					10

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 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31651	X	15010	-0-	-16641 B	-0-	14386	3	170	4	N	413	24	0	372	1	154
							454	9									
01	14470	X	13493	-0-	-977 B	-0-	13011	3	66	4	N	378	21	0	191	1	318
							416	9					2	8			
02	10024	X	9972	-0-	-52 B	-0-	9659	3	25	4	N	262	14	0	385	1	173
							288	9					8	8			
03	11098	X	9526	-0-	-1572 B	-0-	9197	3	20	4	N	281	11	0	371	1	72
							309	9									
04	10740	X	7242	-0-	-3498 B	-0-	6993	3	10	4	N	217	6	0			283
							239	9									
05	11098	X	NO RPT	-0-	-11098 B	-0-					N	NO RPT					283

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18972	X	13804	-0-	-5168 B	-0-	65	1	13739	3	N	-0-					-0-
01	18972	X	12981	-0-	-5991 B	-0-	142	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	14196	X	10302	-0-	-3894 B	-0-	232	1	10070	3	N	-0-					-0-
03	16659	X	16659	-0-	-0- B	-0-	310	1	11293	3	N	-0-					-0-
							5056	4									
04	15030	X	15030	-0-	-0- B	-0-	290	1	11280	3	N	-0-					-0-
							3460	4									
05	13795	X	NO RPT	-0-	-13795 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18600	X	14851	-0-	-3749 B	-0-	30	1	12756	3	N	1113	9	0	1254	1	85
							841	4	1224	9			1	8			
01	29233	X	NO RPT	-0-	-29233 B	-0-					N	NO RPT					85
02	26404	X	NO RPT	-0-	-26404 B	-0-					N	NO RPT					85
03	14384	X	NO RPT	-0-	-14384 B	-0-					N	NO RPT					85
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					85

STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	37891	-0-	37891 B	190551	32212	3	150	4	N	5026	102	0	4863	1	1220
							5529	9									
01	226736	X	36185	-0-	-190551 B	-0-	31168	3	20	4	N	4543	106	0	4864	1	791
							4997	9					2	8			
02	42812	X	36746	-0-	-6066 B	-0-	32243	3	4503	9	N	4094	102	0	3805	1	976
													2	8			
03	47399	X	NO RPT	-0-	-47399 B	-0-					N	NO RPT					976
04	45870	X	NO RPT	-0-	-45870 B	-0-					N	NO RPT					976
05	37758	X	NO RPT	-0-	-37758 B	-0-					N	NO RPT					976

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	49693	X	22202	-0-	-27491 B	-0-	154	1	17860	3	N	3075	163	0	2809	1	236
							805	4	3383	9							
01	46128	X	NO RPT	-0-	-46128 B	-0-					N	NO RPT					236
02	41664	X	NO RPT	-0-	-41664 B	-0-					N	NO RPT					236
03	22072	X	NO RPT	-0-	-22072 B	-0-					N	NO RPT					236
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					236

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 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	73811	X	42802	-0-	-31009 B	-0-	40452	3	2102	4	N	225	56	0	180	1	387
							248	9									
01	50806	X	39877	-0-	-10929 B	-0-	37675	3	2070	4	N	120	57	0	184	1	266
							132	9									
02	45668	X	35281	-0-	-10387 B	-0-	33027	3	1751	4	N	457	45	0	363	1	315
							503	9									
03	49724	X	36449	-0-	-13275 B	-0-	34457	3	1402	4	N	536	64	0	375	1	412
							590	9									
04	45540	X	33235	-0-	-12305 B	-0-	31661	3	966	4	N	553	103	0	373	1	489
							608	9									
05	39461	X	NO RPT	-0-	-39461 B	-0-					N	NO RPT					489

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

12	40393	X	19671	-0-	-20722 B	-0-	16896	3	452	4	N	2112	156	0	1799	1	158
							2323	9									
01	32984	X	18045	-0-	-14939 B	-0-	178	1	14221	3	N	2428	213	0	2124	1	249
							975	4	2671	9							
02	29792	X	18695	-0-	-11097 B	-0-	280	1	15088	3	N	2340	199	0	2228	1	162
							753	4	2574	9							
03	27404	X	16291	-0-	-11113 B	-0-	310	1	13191	3	N	2395	88	0	2243	1	226
							155	4	2635	9							
04	21510	X	12867	-0-	-8643 B	-0-	300	1	10478	3	N	1684	33	0	1599	1	278
							237	4	1852	9							
05	20708	X	NO RPT	-0-	-20708 B	-0-					N	NO RPT					278

STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

12	26164	X	11969	-0-	-14195 B	-0-	10657	3	1312	9	N	1193	1191	0	2	8	97
01	14820	X	11764	-0-	-3056 B	-0-	10616	3	1148	9	N	1044	888	0	158	1	95
02	15960	X	10443	-0-	-5517 B	-0-	9296	3	1147	9	N	1043	574	0	294	1	268
													2	8			
03	15128	X	10731	-0-	-4397 B	-0-	9280	3	1451	9	N	1319	12	0	1273	1	299
													3	8			
04	13020	X	8899	-0-	-4121 B	-0-	7609	3	1290	9	N	1173	67	0	1158	1	246
													1	8			
05	11966	X	NO RPT	-0-	-11966 B	-0-					N	NO RPT					246

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

12	44299	X	19106	-0-	-25193 B	-0-	703	1	15154	3	N	2235	57	0	2467	1	85
							790	4	2459	9							
01	35309	X	21199	-0-	-14110 B	-0-	348	1	17091	3	N	2736	104	0	1994	1	723
							750	4	3010	9							
02	20720	X	18945	-0-	-1775 B	-0-	678	1	13527	3	N	2947	69	0	2642	1	235
							1498	4	3242	9			1	8			
03	31558	X	18570	-0-	-12988 B	-0-	865	1	14598	3	N	2488	109	0	1883	1	649
							370	4	2737	9			78	5	4	8	
04	30540	X	18130	-0-	-12410 B	-0-	1050	1	13378	3	N	2929	81	0	2966	1	531
							480	4	3222	9							
05	21204	X	NO RPT	-0-	-21204 B	-0-					N	NO RPT					531

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	60233 X	28439	-0-	-31794 B	-0-	26785	3	1654	9	N	1504	1502	0	2	8	40
01	32364 X	26086	-0-	-6278 B	-0-	24390	3	1696	9	N	1542	1217	0	298	1	67
02	29232 X	22164	-0-	-7068 B	-0-	20910	3	1254	9	N	1140	1136	0	60	1	10
												1	8			
03	32364 X	22410	-0-	-9954 B	-0-	21197	3	1213	9	N	1103	1100	0	3	8	10
04	30990 X	18627	-0-	-12363 B	-0-	17811	3	816	9	N	742	741	0	1	8	10
*05	23754 X	NO RPT	-0-	-23754 B	-0-					N	NO RPT					10

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	37014 X	23110	-0-	-13904 B	-0-	280	1	19859	3	N	2237	152	0	1916	1	169
						510	4	2461	9							
01	30690 X	18301	-0-	-12389 B	-0-	190	1	15262	3	N	2204	105	0	2032	1	236
						425	4	2424	9							
02	18592 X	12375	-0-	-6217 B	-0-	9659	3	505	4	N	2010	56	0	1823	1	131
						2211	9									
03	22816 X	15420	-0-	-7396 B	-0-	12336	3	210	4	N	2613	61	0	2433	1	250
						2874	9									
04	22350 X	12410	-0-	-9940 B	-0-	11205	3	2	4	N	1094	68	0	1103	1	173
						1203	9									
05	18007 X	NO RPT	-0-	-18007 B	-0-					N	NO RPT					173

WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	53912	-0-	53912 B	765644	53912	3			N	-0-					-0-
01	SHUT IN	50358	-0-	50358 B	816002	50350	3	8	9	N	7	2	0	5	8	-0-
02	SHUT IN	40369	-0-	40369 B	856371	40367	3	2	9	N	2	2	0			-0-
03	SHUT IN	38021	-0-	38021 B	894392	38018	3	3	9	N	3	3	0			-0-
04	SHUT IN	33783	-0-	33783 B	928175	33783	3			N	-0-					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	928175					N	NO RPT					-0-

WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121985 X	66235	-0-	-55750 B	-0-	65276	3	390	4	N	517	406	1			134
						569	9									
01	85064 X	58952	-0-	-26112 B	-0-	58319	3	76	4	N	506	159	0	339	1	142
						557	9									
02	76832 X	49734	-0-	-27098 B	-0-	48691	3	208	4	N	759	143	0	545	1	211
						835	9					2	8			
03	79608 X	50693	-0-	-28915 B	-0-	49780	3	40	4	N	794	200	0	636	1	169
						873	9									
04	71250 X	46933	-0-	-24317 B	-0-	46369	3	564	9	N	513	170	0	354	1	157
												1	8			
*05	59924 X	NO RPT	-0-	-59924 B	-0-					N	NO RPT					157

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	106268 X	54366	-0-	-51902 B	-0-	53469	3	162	4	N	668	672	1			173
						735	9									
01	67177 X	49159	-0-	-18018 B	-0-	48133	3	78	4	N	862	200	0	565	1	270
						948	9									
02	60676 X	40852	-0-	-19824 B	-0-	40192	3	27	4	N	575	179	0	530	1	135
						633	9					1	8			
03	67177 X	42386	-0-	-24791 B	-0-	41688	3	26	4	N	611	181	0	443	1	122
						672	9									
04	58740 X	39667	-0-	-19073 B	-0-	39018	3	12	4	N	579	155	0	351	1	194
						637	9					1	8			
*05	49477 X	NO RPT	-0-	-49477 B	-0-					N	NO RPT					194

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	74276	X	9302	-0-	-64974 B	-0-	7572	3	1730	9	N	1573	67	0	1163	1	479
01	42377	X	17148	-0-	-25229 B	-0-	13842	3	3306	9	N	3005	90	0	3031	1	363
02	38276	X	19259	-0-	-19017 B	-0-	16038	3	3221	9	N	2928	92	0	2560	1	273
													3	8			
03	42377	X	11852	-0-	-30525 B	-0-	9979	3	1873	9	N	1703	72	0	1737	1	150
													17	8			
04	16590	X	6300	-0-	-10290 B	-0-	5425	3	875	9	N	795	43	0	671	1	230
													1	8			
05	21328	X	NO RPT	-0-	-21328 B	-0-					N	NO RPT					230

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
12	21390	X	18906	-0-	-2484 B	-0-	18750	3	156	9	Y	142	7	0	92	1	93
													1	8			
01	20088	X	18549	-0-	-1539 B	-0-	17366	3	1006	4	Y	161	12	0	191	1	50
							177	9					1	8			
02	0	W	16022	-0-	16022 B	16022	14113	3	1759	4	Y	136	9	0	133	1	43
							150	9					1	8			
03	0	W	16422	-0-	16422 B	32444	14717	3	1536	4	Y	154	13	0	71	1	112
							169	9					1	8			
*04	47084	X	14640	-0-	-32444 B	-0-	12959	3	1559	4	Y	111	10	0	148	1	65
							122	9									
*05	18910	X	NO RPT	-0-	-18910 B	-0-					Y	NO RPT					65

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	56761	X	46247	-0-	-10514 B	-0-	43344	3	2573	4	N	300	167	0			330
							330	9									
01	53537	X	43626	-0-	-9911 B	-0-	40842	3	2407	4	N	343	164	0	366	1	143
							377	9									
02	48356	X	38046	-0-	-10310 B	-0-	35517	3	1992	4	N	488	136	0	184	1	311
							537	9									
03	50871	X	40545	-0-	-10326 B	-0-	38327	3	1660	4	N	507	158	0	377	1	283
							558	9									
04	48510	X	38076	-0-	-10434 B	-0-	36385	3	1162	4	N	481	134	0	183	1	447
							529	9									
*05	43337	X	NO RPT	-0-	-43337 B	-0-					N	NO RPT					447

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
12	27373	X	4358	-0-	-23015 B	-0-	3771	3	587	9	N	534	515	0	19	8	137
01	27125	X	-0-	-0-	-27125 B	-0-					N	-0-					137
02	31298	X	31298	-0-	-0- B	-0-	24790	3	6508	9	N	5916	2508	0	3053	1	457
													35	8			
03	40159	X	40159	-0-	-0- B	-0-	32667	3	7492	9	N	6811	6810	0	1	8	457
04	17820	X	13744	-0-	-4076 B	-0-	164	1	11082	3	N	2229	845	0	1495	1	337
							46	4	2452	9			9	8			
05	20615	X	NO RPT	-0-	-20615 B	-0-					N	NO RPT					337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12958 X	3936	-0-	-9022 B	-0-	3401	3	535	9	N	486	481	0	5	8	27
01	18631 X	5654	-0-	-12977 B	-0-	4180	3	1474	9	N	1340	9	0	379	1	974
												5	8			
02	31771 X	31771	-0-	-0- B	-0-	22918	3	547	4	N	7551	2857	0	5016	1	606
						8306	9					46	8			
03	34988 X	34988	-0-	-0- B	-0-	27466	3	7522	9	N	6838	6838	0	1	8	605
04	14280 X	5876	-0-	-8404 B	-0-	67	1	4674	3	N	1006	543	0	952	1	113
						28	4	1107	9			3	8			
05	23839 X	NO RPT	-0-	-23839 B	-0-					N	NO RPT					113

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	42532 X	25135	-0-	-17397 B	-0-	144	1	24089	3	N	803	54	0	821	1	153
						19	4	883	9			5	8			
01	31341 X	22458	-0-	-8883 B	-0-	97	1	21496	3	N	723	1	0	652	1	68
						70	4	795	9			2	8			
02	28308 X	18769	-0-	-9539 B	-0-	107	1	18042	3	N	505	1	0	552	1	17
						64	4	556	9			3	8			
03	31341 X	18808	-0-	-12533 B	-0-	39	1	17946	3	N	714	1	0	599	1	112
						38	4	785	9			2	8			
04	30330 X	16220	-0-	-14110 B	-0-	15472	3	40	4	N	644	17	0	619	1	120
						708	9									
05	22821 X	NO RPT	-0-	-22821 B	-0-					N	NO RPT					120

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41261 X	27296	-0-	-13965 B	-0-	150	1	25124	3	N	1677	52	0	1555	1	333
						177	4	1845	9			10	8			
01	32829 X	24884	-0-	-7945 B	-0-	101	1	22336	3	N	1991	8	0	1780	1	198
						257	4	2190	9			5	8			
02	29652 X	20470	-0-	-9182 B	-0-	111	1	18713	3	N	1314	6	0	1453	1	46
						201	4	1445	9			7	8			
03	32829 X	19949	-0-	-12880 B	-0-	41	1	18615	3	N	1143	7	0	996	1	184
						36	4	1257	9			2	8			
04	29490 X	18113	-0-	-11377 B	-0-	17001	3	1112	9	N	1011	34	0	973	1	187
												1	8			
*05	22089 X	NO RPT	-0-	-22089 B	-0-					N	NO RPT					187

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	23157 X	14628	-0-	-8529 B	-0-	420	1	12449	3	N	1229	1155	1			219
						407	4	1352	9							
01	32860 X	12891	-0-	-19969 B	-0-	76	1	11178	3	N	1470	28	0	1431	1	230
						20	4	1617	9							
02	29680 X	11984	-0-	-17696 B	-0-	476	1	9529	3	N	1185	23	0	1189	1	201
						675	4	1304	9			2	8			
03	32860 X	11873	-0-	-20987 B	-0-	527	1	7822	3	N	1349	26	0	1173	1	351
						2040	4	1484	9							
04	31800 X	17636	-0-	-14164 B	-0-	571	1	8279	3	N	1855	177	0	1553	1	474
						6745	4	2041	9			2	8			
05	14632 X	NO RPT	-0-	-14632 B	-0-					N	NO RPT					474

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11588 PERF.12032 - 16973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10881 X	8192	-0-	-2689 B	-0-	50	1	5700	3	N	1552	9	0	1605	1	173
						735	4	1707	9			2	8			
01	12245 X	5572	-0-	-6673 B	-0-	4303	3	205	4	N	967	3	0	884	1	253
						1064	9									
02	11060 X	5816	-0-	-5244 B	-0-	180	1	3444	3	N	1729	7	0	1658	1	317
						290	4	1902	9							
03	11470 X	1053	-0-	-10417 B	-0-	91	1	490	3	N	384	20	0	430	1	249
						50	4	422	9			2	8			
04	9240 X	4778	-0-	-4462 B	-0-	316	1	3124	3	N	1216	1344	1	1	8	120
						1338	9									
05	8184 X	NO RPT	-0-	-8184 B	-0-					N	NO RPT					120

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

12	33790 X	25662	-0-	-8128 B	-0-	25662	3			N	-0-					-0-
01	32178 X	24521	-0-	-7657 B	-0-	24521	3			N	-0-					-0-
02	26908 X	21361	-0-	-5547 B	-0-	21361	3			N	-0-					-0-
03	34162 X	22518	-0-	-11644 B	-0-	22518	3			N	-0-					-0-
04	33060 X	20750	-0-	-12310 B	-0-	20750	3			N	-0-					-0-
05	25668 X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12167 - 17288

12	22940 X	13457	-0-	-9483 B	-0-	30	1	10435	3	N	1757	19	0	1884	1	134
						1059	4	1933	9			2	8			
01	30566 X	-0-	-0-	-30566 B	-0-					N	2	136	1			-0-
02	27608 X	12654	-0-	-14954 B	-0-	33	1	9311	3	N	2495	5	0	2016	1	444
						565	4	2745	9			30	8			
03	30566 X	17318	-0-	-13248 B	-0-	12	1	12834	3	N	3767	16	0	3276	1	411
						328	4	4144	9			64	8			
04	29580 X	8983	-0-	-20597 B	-0-	5343	3	660	4	N	2709	19	0	2415	1	515
						2980	9					171	8			
05	452 X	NO RPT	-0-	-452 B	-0-					N	NO RPT					515

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

12	38192 X	15974	-0-	-22218 B	-0-	15293	3	158	4	N	475	11	0	435	1	173
						523	9									
01	29605 X	16181	-0-	-13424 B	-0-	15527	3	160	4	N	449	7	0	555	1	59
						494	9					1	8			
02	20664 X	12232	-0-	-8432 B	-0-	11650	3	117	4	N	423	5	0	257	1	161
						465	9									
03	18507 X	12784	-0-	-5723 B	-0-	12057	3	110	4	N	561	10	0	531	1	180
						617	9					1	8			
04	15660 X	10989	-0-	-4671 B	-0-	10500	3	108	4	N	346	7	0	326	1	193
						381	9									
05	16182 X	NO RPT	-0-	-16182 B	-0-					N	NO RPT					193

JC MARTIN WELL #: 21H RRCID -> 273503 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10200 - 14874

12	100347 X	16874	-0-	-83473 B	-0-	16175	3	183	4	N	469	6	0	408	1	172
						516	9									
01	52948 X	17089	-0-	-35859 B	-0-	16435	3	241	4	N	375	9	0	488	1	49
						413	9					1	8			
02	47824 X	6926	-0-	-40898 B	-0-	6636	3	67	4	N	203	4	0	159	1	89
						223	9									
03	19747 X	16924	-0-	-2823 B	-0-	16407	3	120	4	N	361	19	0	319	1	112
						397	9									
04	16320 X	8833	-0-	-7487 B	-0-	8595	3	36	4	N	184	8	0	188	1	100
						202	9									
05	16864 X	NO RPT	-0-	-16864 B	-0-					N	NO RPT					100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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
12	60295 X	45071	-0-	-15224 B	-0-	45071	3			N	-0-					-0-
01	55955 X	41187	-0-	-14768 B	-0-	41187	3			N	-0-					-0-
02	47124 X	36142	-0-	-10982 B	-0-	36142	3			N	-0-					-0-
03	50065 X	38193	-0-	-11872 B	-0-	38193	3			N	-0-					-0-
04	48450 X	35631	-0-	-12819 B	-0-	35631	3			N	-0-					-0-
05	41333 X	NO RPT	-0-	-41333 B	-0-					N	NO RPT					-0-

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273535 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12109 PERF.12414 - 18021

12	107353 X	21278	-0-	-86075 B	-0-	568	1	17841	3	N	1897	1971	1			338
						782	4	2087	9							
01	32054 X	17808	-0-	-14246 B	-0-	131	1	14989	3	N	2080	29	0	2062	1	327
						400	4	2288	9							
02	28952 X	14880	-0-	-14072 B	-0-	554	1	12816	3	N	873	27	0	1025	1	147
						550	4	960	9			1	8			
03	22723 X	11559	-0-	-11164 B	-0-	541	1	9060	3	N	680	5	0	643	1	179
						1210	4	748	9							
04	21990 X	13326	-0-	-8664 B	-0-	617	1	10920	3	N	388	35	0	432	1	100
						1362	4	427	9							
*05	16554 X	NO RPT	-0-	-16554 B	-0-					N	NO RPT					100

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

12	30628 X	17281	-0-	-13347 B	-0-	286	1	16203	2	N	720	738	1			384
						792	9									
01	30628 X	16441	-0-	-14187 B	-0-	491	1	14952	2	N	907	741	1			550
						998	9									
02	21420 X	15980	-0-	-5440 B	-0-	575	1	14385	2	N	927	1107	1			370
						1020	9									
03	24087 X	16002	-0-	-8085 B	-0-	729	1	14018	2	N	1141	1099	1			412
						1255	9									
04	23310 X	14347	-0-	-8963 B	-0-	716	1	12791	2	N	764	736	1			440
						840	9									
05	17701 X	NO RPT	-0-	-17701 B	-0-					N	NO RPT					440

STS C WELL #: 46H RRCID -> 273558 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11529 - 17900

12	67270 X	17001	-0-	-50269 B	-0-	13829	3	3172	9	N	2884	10	0	2334	1	915
01	34565 X	20641	-0-	-13924 B	-0-	17179	3	3462	9	N	3147	19	0	3654	1	389
02	31220 X	20255	-0-	-10965 B	-0-	17516	3	2739	9	N	2490	16	0	2587	1	273
												3	8			
03	34565 X	18829	-0-	-15736 B	-0-	16538	3	2291	9	N	2083	22	0	2123	1	190
												21	8			
*04	33450 X	10002	-0-	-23448 B	-0-	8417	3	1585	9	N	1441	39	0	1161	1	429
												2	8			
*05	29975 X	NO RPT	-0-	-29975 B	-0-					N	NO RPT					429

DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

12	82832 X	5046	-0-	-77786 B	-0-	4312	3	734	9	N	667	653	0	15	8	81
01	23405 X	-0-	-0-	-23405 B	-0-					N	9	9	8			81
02	25222 X	25222	-0-	-0- B	-0-	20721	3	4501	9	N	4092	3633	0	431	1	27
												82	8			
03	25125 X	25125	-0-	-0- B	-0-	20647	3	4478	9	N	4071	3894	0	64	8	113
04	22650 X	18724	-0-	-3926 B	-0-	224	1	13750	3	N	4318	11	0	3805	1	604
						4750	9					11	8			
05	755 X	NO RPT	-0-	-755 B	-0-					N	NO RPT					604

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77035	X	27059	-0-	-49976 B	-0-	22298	3	1095	4	N	3333	84	0	3651	1	127
							3666	9									
01	34007	X	15196	-0-	-18811 B	-0-	12334	3	805	4	N	1870	159	0	1368	1	470
							2057	9									
02	30716	X	21005	-0-	-9711 B	-0-	16842	3	1388	4	N	2523	185	0	2552	1	255
							2775	9					1	8			
03	32147	X	13216	-0-	-18931 B	-0-	10996	3	170	4	N	1864	47	0	1489	1	495
							2050	9					85	5	3	8	
04	31110	X	12390	-0-	-18720 B	-0-	11589	3	10	4	N	719	39	0	1048	1	127
							791	9									
05	23477	X	NO RPT	-0-	-23477 B	-0-					N	NO RPT					127

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65317	X	20591	-0-	-44726 B	-0-	17329	3	825	4	N	2215	65	0	2261	1	185
							2437	9									
01	44578	X	1271	-0-	-43307 B	-0-	978	3	80	4	N	194	28	0	259	1	92
							213	9									
02	40264	X	2218	-0-	-38046 B	-0-	1403	3	275	4	N	491	68	0	457	1	58
							540	9									
03	20739	X	4653	-0-	-16086 B	-0-	2790	3	104	4	N	1599	33	0	1087	1	535
							1759	9					2	8			
04	20070	X	2539	-0-	-17531 B	-0-	1266	3	226	4	N	952	51	0	1142	1	294
							1047	9									
*05	5638	X	NO RPT	-0-	-5638 B	-0-					N	NO RPT					294

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	373627	X	9267	-0-	-364360 B	-0-	8180	3	1087	9	N	988	976	0	5	8	27
01	25606	X	-0-	-0-	-25606 B	-0-					N	1	1	8			27
02	23128	X	11658	-0-	-11470 B	-0-	10109	3	1549	9	N	1408	1405	0	1	8	29
03	25606	X	24025	-0-	-1581 B	-0-	21146	3	2879	9	N	2617	2581	0			65
04	24780	X	17821	-0-	-6959 B	-0-	17052	3	18	4	N	683	395	0	321	1	32
							751	9									
05	416	X	NO RPT	-0-	-416 B	-0-					N	NO RPT					32

DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	412636	X	10674	-0-	-401962 B	-0-	9414	3	1260	9	N	1145	1133	0	19	8	75
01	28179	X	-0-	-0-	-28179 B	-0-					N	1	2	8			74
02	25452	X	12975	-0-	-12477 B	-0-	11248	3	1727	9	N	1570	1567	0	4	8	73
03	28179	X	14507	-0-	-13672 B	-0-	12593	3	1914	9	N	1740	1631	0	1	8	108
04	27270	X	9727	-0-	-17543 B	-0-	6503	3	6	4	N	2925	341	0	2408	1	284
							3218	9									
05	3789	X	NO RPT	-0-	-3789 B	-0-					N	NO RPT					284

LOWE WELL #: 5H RRCID -> 273576 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12325 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	65534	X	28141	-0-	-37393 B	-0-	820	1	23401	3	N	2707	88	0	2616	1	225
							942	4	2978	9							
01	39649	X	17406	-0-	-22243 B	-0-	123	1	14622	3	N	2146	419	0	1001	1	951
							300	4	2361	9							
02	35812	X	22300	-0-	-13512 B	-0-	125	1	17910	3	N	2423	489	0	2619	1	263
							1600	4	2665	9			3	8			
03	39649	X	20264	-0-	-19385 B	-0-	623	1	16663	3	N	2278	227	0	1611	1	700
							472	4	2506	9			3	8			
04	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700
05	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					700

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

STS WELL #: 24H RRCID -> 273579 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11075 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	61535	X	15907	-0-	-45628 B	-0-	14195	3	1712	9	N	1556	1554	0	2	8	117
01	20894	X	14092	-0-	-6802 B	-0-	12531	3	1561	9	N	1419	1233	0	189	1	114
02	18872	X	12348	-0-	-6524 B	-0-	10980	3	1368	9	N	1244	751	0	323	1	282
													2	8			
03	20894	X	14016	-0-	-6878 B	-0-	12353	3	1663	9	N	1512	42	0	1413	1	336
													3	8			
04	17130	X	13778	-0-	-3352 B	-0-	12286	3	1492	9	N	1356	3	0	1387	1	301
													1	8			
*05	12644	X	NO RPT	-0-	-12644 B	-0-					N	NO RPT					301

STS WELL #: 55H RRCID -> 273580 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11481 - 17861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	103819	X	31688	-0-	-72131 B	-0-	29121	3	2567	9	N	2334	2332	0	2	8	40
01	35433	X	29443	-0-	-5990 B	-0-	27026	3	2417	9	N	2197	1871	0	299	1	67
02	32004	X	25262	-0-	-6742 B	-0-	23279	3	1983	9	N	1803	1799	0	60	1	10
													1	8			
03	35433	X	26977	-0-	-8456 B	-0-	24962	3	2015	9	N	1832	1819	0	3	8	10
04	34290	X	24329	-0-	-9961 B	-0-	22809	3	1520	9	N	1382	1381	0	1	8	10
05	25353	X	NO RPT	-0-	-25353 B	-0-					N	NO RPT					10

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
12	11191	X	7862	-0-	-3329 B	-0-	50	1	6148	3	N	1026	10	0	1083	1	114
							535	4	1129	9			1	8			
01	11563	X	6028	-0-	-5535 B	-0-	10	1	4194	3	N	1055	3	0	890	1	276
							663	4	1161	9							
02	11396	X	7960	-0-	-3436 B	-0-	176	1	6640	3	N	940	7	0	1037	1	172
							110	4	1034	9							
03	12617	X	2770	-0-	-9847 B	-0-	107	1	2049	3	N	522	155	0	286	1	251
							40	4	574	9			2	8			
04	9930	X	6516	-0-	-3414 B	-0-	350	1	5279	3	N	806	977	1	1	8	79
							887	9									
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804 B	-0-					N	NO RPT					79

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	53785	X	40308	-0-	-13477 B	-0-	40308	3			N	-0-					-0-
01	48794	X	37426	-0-	-11368 B	-0-	37426	3			N	-0-					-0-
02	41244	X	33480	-0-	-7764 B	-0-	33480	3			N	-0-					-0-
03	44919	X	35653	-0-	-9266 B	-0-	35653	3			N	-0-					-0-
04	43470	X	33039	-0-	-10431 B	-0-	33039	3			N	-0-					-0-
05	38300	X	NO RPT	-0-	-38300 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	83049	X	58861	-0-	-24188 B	-0-	57132	3	610	4	N	1017	318	0	715	1	235
							1119	9									
01	83049	X	54917	-0-	-28132 B	-0-	53375	3	560	4	N	893	189	0	719	1	200
							982	9					20	8			
02	61712	X	46711	-0-	-15001 B	-0-	45430	3	430	4	N	774	167	0	536	1	268
							851	9					3	8			
03	68324	X	48788	-0-	-19536 B	-0-	47805	3	62	4	N	837	201	0	539	1	363
							921	9					2	8			
04	61110	X	45178	-0-	-15932 B	-0-	44225	3	151	4	N	729	170	0	712	1	208
							802	9					2	8			
05	54928	X	NO RPT	-0-	-54928 B	-0-					N	NO RPT					208

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
12	19003	X	17188	-0-	-1815 B	-0-	50	1	12038	3	N	3177	120	0	3144	1	236
							1605	4	3495	9			2	8			
01	17794	X	7020	-0-	-10774 B	-0-	4942	3	780	4	N	1180	6	0	1299	1	111
							1298	9									
02	13748	X	1580	-0-	-12168 B	-0-	32	1	1547	3	N	1	112	1			-0-
							1	9									
03	17174	X	-0-	-0-	-17174 B	-0-					N	-0-					-0-
04	16620	X	-0-	-0-	-16620 B	-0-					N	-0-					-0-
05	554	X	NO RPT	-0-	-554 B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

12	103478	X	19257	-0-	-84221 B	-0-	18634	3	102	4	N	474	9	0	454	1	173
							521	9									
01	59241	X	12112	-0-	-47129 B	-0-	11416	3	331	4	N	332	10	0	451	1	43
							365	9					1	8			
02	53508	X	4954	-0-	-48554 B	-0-	4720	3	8	4	N	205	4	0	130	1	71
							226	9									
03	59241	X	19432	-0-	-39809 B	-0-	19030	3	90	4	N	284	3	0	260	1	92
							312	9									
04	57330	X	13674	-0-	-43656 B	-0-	13262	3	74	4	N	307	1	0	224	1	174
							338	9									
05	19251	X	NO RPT	-0-	-19251 B	-0-					N	NO RPT					174

WHEELER 2 WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843

12	553551	X	21388	-0-	-532163 B	-0-	20659	3	186	4	N	494	362	1			266
							543	9									
01	47492	X	21883	-0-	-25609 B	-0-	21017	3	220	4	N	587	4	0	536	1	313
							646	9									
02	42896	X	16845	-0-	-26051 B	-0-	16260	3	172	4	N	375	3	0	534	1	151
							413	9									
03	47492	X	18793	-0-	-28699 B	-0-	17988	3	100	4	N	641	4	0	360	1	277
							705	9									
04	45960	X	17559	-0-	-28401 B	-0-	17207	3	352	9	N	320	354	1	1	8	242
05	28082	X	NO RPT	-0-	-28082 B	-0-					N	NO RPT					242

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

12	47288	X	47288	-0-	-0- B	-0-	47288	3			N	-0-					-0-
01	86404	X	86404	-0-	-0- B	-0-	86404	3			N	-0-					-0-
02	74141	X	74141	-0-	-0- B	-0-	74141	3			N	-0-					-0-
03	76568	X	76568	-0-	-0- B	-0-	76568	3			N	-0-					-0-
*04	69170	X	69170	-0-	-0- B	-0-	69170	3			N	-0-					-0-
05	52018	X	NO RPT	-0-	-52018 B	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

12	140988	X	58105	-0-	-82883 B	-0-	54784	3	2945	4	N	342	46	0	186	1	555
							376	9									
01	53977	X	53977	-0-	-0- B	-0-	50677	3	2850	4	N	409	112	0	741	1	110
							450	9					1	8			
02	47464	X	47464	-0-	-0- B	-0-	44270	3	2470	4	N	658	89	0	369	1	310
							724	9									
*03	49199	X	49199	-0-	-0- B	-0-	46303	3	1995	4	N	819	125	0	548	1	456
							901	9									
*04	44537	X	44537	-0-	-0- B	-0-	42680	3	1140	4	N	652	114	0	733	1	261
							717	9									
05	39866	X	NO RPT	-0-	-39866 B	-0-					N	NO RPT					261

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	76942 X	18532	-0-	-58410 B	-0-	15654	3	2878	9	N	2616	2614	0	2	8	25
01	18631 X	14269	-0-	-4362 B	-0-	13608	3	661	9	N	601	601	0			25
02	16828 X	15161	-0-	-1667 B	-0-	13062	3	2099	9	N	1908	1883	0			25
03	18631 X	17539	-0-	-1092 B	-0-	15439	3	2100	9	N	1909	19	0	1429	1	486
04	18030 X	15575	-0-	-2455 B	-0-	13080	3	2495	9	N	2268	28	0	2451	1	275
05	16561 X	NO RPT	-0-	-16561 B	-0-					N	NO RPT					275

DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950

12	SHUT IN	3731	-0-	3731 B	335535	3151	3	580	9	N	527	513	0	13	8	73
01	335535 X	-0-	-0-	-335535 B	-0-					N	8	8	8			73
02	722 X	722	-0-	-0- B	-0-	326	3	396	9	N	360	292	1	51	8	17
03	130 X	130	-0-	-0- B	-0-	75	3	55	9	N	50	29	8			38
04	7892 X	7892	-0-	-0- B	-0-	220	1	6938	3	N	667	1	0	609	1	93
						734	9					2	8			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					93

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337

12	130851 X	16919	-0-	-113932 B	-0-	16278	3	136	4	N	459	54	0	342	1	197
						505	9									
01	26319 X	14395	-0-	-11924 B	-0-	13789	3	52	4	N	504	15	0	368	1	318
						554	9									
02	20384 X	14311	-0-	-6073 B	-0-	13456	3	30	4	N	750	13	0	569	1	167
						825	9					1	8			
03	19964 X	13663	-0-	-6301 B	-0-	13198	3	465	9	N	423	31	0	320	1	239
04	16380 X	12881	-0-	-3499 B	-0-	12413	3	40	4	N	389	23	0	358	1	247
						428	9									
05	16441 X	NO RPT	-0-	-16441 B	-0-					N	NO RPT					247

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	27313	-0-	27313 B	27313	26982	3	291	4	N	36	27	0	8	1	1
						40	9									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	27313					N	NO RPT					1

JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	22539	-0-	22539 B	22539	87	1	22122	3	N	198	20	0	5	8	173
						112	4	218	9							
03	SHUT IN	40322	-0-	40322 B	62861	893	1	35981	3	N	1812	161	0	1493	1	250
						1455	4	1993	9			81	8			
04	SHUT IN	52637	-0-	52637 B	115498	189	1	48952	3	N	2987	201	0	2904	1	100
						210	4	3286	9			32	8			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	115498					N	NO RPT					100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 11008 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	167905	-0-	167905 B	167905	154546	3	1668	4	N	10628	156	0	10045	1	415
						11691	9					12	8			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	167905					N	NO RPT					415

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 10106 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	87596	-0-	87596 B	87596	80992	3	874	4	N	5209	82	0	4881	1	240
						5730	9					6	8			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	87596					N	NO RPT					240

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	457976 X	130263	-0-	-327713 B	-0-	126299	3	3964	9	N	3604	461	0	3124	1	551
01	181009 X	127680	-0-	-53329 B	-0-	124143	3	3537	9	N	3215	152	0	3260	1	354
02	163492 X	100385	-0-	-63107 B	-0-	97991	3	2394	9	N	2176	117	0	1862	1	546
												5	8			
03	181009 X	94510	-0-	-86499 B	-0-	92006	3	2504	9	N	2276	119	0	2228	1	467
												8	8			
04	175170 X	82268	-0-	-92902 B	-0-	80172	3	2096	9	N	1905	114	0	1837	1	420
												1	8			
*05	116869 X	NO RPT	-0-	-116869 B	-0-					N	NO RPT					420

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507760 X	143557	-0-	-364203 B	-0-	139478	3	10	4	N	3699	496	0	3502	1	505
						4069	9									
01	191735 X	134027	-0-	-57708 B	-0-	128640	3	5387	9	N	4897	2449	0	2769	1	184
02	173180 X	105062	-0-	-68118 B	-0-	100394	3	4668	9	N	4244	1826	0	2196	1	406
03	191735 X	100805	-0-	-90930 B	-0-	96171	3	4634	9	N	4213	1854	0	2414	1	351
04	185550 X	90058	-0-	-95492 B	-0-	85999	3	4059	9	N	3690	1757	0	1979	1	305
*05	116285 X	NO RPT	-0-	-116285 B	-0-					N	NO RPT					305

JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	145604	-0-	145604 B	145604	141500	3	1528	4	N	2342	143	0	2106	1	91
						2576	9					2	8			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	145604					N	NO RPT					91

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11019 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	30463	-0-	30463	B	30463	119	1	30161	3	N	28	27	0			1
							152	4	31	9							
03	SHUT IN	64440	-0-	64440	B	94903	64074	3	366	9	N	333	287	0	38	1	7
													2	8			
04	SHUT IN	88810	-0-	88810	B	183713	337	1	87192	3	N	824	359	0	450	1	17
							375	4	906	9			5	8			
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	183713					N	NO RPT					17

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10057 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	131414	-0-	131414	B	131414	127710	3	1379	4	N	2114	129	0	1890	1	93
							2325	9					2	8			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	131414					N	NO RPT					93

STS B WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	95788	-0-	95788	B	197925	83025	3	12763	9	N	11603	11588	0	21	8	63
01	275696 X	77771	-0-	-197925	B	-0-	68450	3	37	4	N	8440	7981	0	447	1	73
							9284	9					2	8			
02	65884 X	60047	-0-	-5837	B	-0-	54006	3	6041	9	N	5492	5492	0	73	1	-0-
03	72943 X	51529	-0-	-21414	B	-0-	46217	3	76	4	N	4760	4548	0			212
							5236	9									
04	70590 X	31456	-0-	-39134	B	-0-	27985	3	366	4	N	2823	1985	0	981	1	67
							3105	9					2	8			
05	72943 X	NO RPT	-0-	-72943	B	-0-					N	NO RPT					67

FORREST WHEELER WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 12238 PERF. N/A

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

FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 12199 PERF. N/A

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

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	92472	-0-	92472 B	209130	78034	3	2	4	N	13124	13124	0	8	8	19
						14436	9									
01	285038 X	75908	-0-	-209130 B	-0-	65126	3	102	4	N	9709	9258	0	396	1	72
						10680	9					2	8			
02	71372 X	55961	-0-	-15411 B	-0-	48173	3	400	4	N	6716	5797	0	773	1	205
						7388	9					13	8			
03	79019 X	49763	-0-	-29256 B	-0-	43550	3	51	4	N	5602	5389	0	22	8	396
						6162	9									
04	76470 X	42562	-0-	-33908 B	-0-	37795	3	281	4	N	4078	3241	0	1164	1	67
						4486	9					2	8			
05	79019 X	NO RPT	-0-	-79019 B	-0-					N	NO RPT					67

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	113809	-0-	113809 B	113809	277	1	87384	3	N	18987	233	0	18220	1	534
						5262	4	20886	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	113809					N	NO RPT					534

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449

12	0	105053	-0-	105053 B	153622	89270	3	12	4	N	14337	14322	0			15
						15771	9									
01	232115 X	78493	-0-	-153622 B	-0-	67490	3	33	4	N	9973	9514	0	399	1	73
						10970	9					2	8			
02	99232 X	61463	-0-	-37769 B	-0-	53489	3	7974	9	N	7249	7249	0	73	1	-0-
03	109864 X	57598	-0-	-52266 B	-0-	50054	3	41	4	N	6821	6609	0			212
						7503	9									
04	106320 X	50907	-0-	-55413 B	-0-	45604	3	329	4	N	4522	3684	0	981	1	67
						4974	9					2	8			
05	109864 X	NO RPT	-0-	-109864 B	-0-					N	NO RPT					67

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 11419 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	109210	-0-	109210 B	109210	260	1	81936	3	N	20070	218	0	19286	1	566
						4937	4	22077	9							
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	109210					N	NO RPT					566

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	65378	-0-	65378 B	65378	250	1	63597	3	N	1099	57	0	33	8	1009
						322	4	1209	9							
03	SHUT IN	134507	-0-	134507 B	199885	130282	3	4225	9	N	3841	583	0	3615	1	492
												160	8			
*04	388656 X	188771	-0-	-199885 B	-0-	686	1	177321	3	N	9092	730	0	8458	1	301
						763	4	10001	9			95	8			
*05	221092 X	NO RPT	-0-	-221092 B	-0-					N	NO RPT					301

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	133200 X	NO RPT	-0-	-133200	B	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	137640 X	NO RPT	-0-	-137640	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	211	-0-	211	B	211	1	1	181	3	N	25	1	8			24
							1	4	28	9							
03	SHUT IN	101801	-0-	101801	B	102012	99804	3	1997	9	N	1815	447	0	1118	1	207
													67	8			
04	SHUT IN	135932	-0-	135932	B	237944	516	1	133732	3	N	1008	551	0	643	1	16
							575	4	1109	9			5	8			
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	237944					N	NO RPT					16

CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
VESTER A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 265593 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 9600 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	4925	-0-	-3073	B	-0-	711	1	3671	2	Y	494	460	1			994
							543	9									
01	7998 X	3424	-0-	-4574	B	-0-	76	1	2957	2	Y	355	476	1			873
							391	9									
02	3808 X	1115	-0-	-2693	B	-0-	724	1	391	9	Y	355	359	1	4	8	865
03	4929 X	3063	-0-	-1866	B	-0-	472	1	2176	2	Y	377	568	1	3	8	671
							415	9									
04	4770 X	1664	-0-	-3106	B	-0-	1097	1	567	9	Y	515	597	1			589
05	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	B	-0-					Y	NO RPT					589

VESTER B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265595 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9660 - 14183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8153 X	4335	-0-	-3818	B	-0-	719	1	3164	2	Y	411	427	1			876
							452	9									
01	5673 X	3581	-0-	-2092	B	-0-	90	1	3126	2	Y	332	419	1			789
							365	9									
02	6312 X	6312	-0-	-0-	B	-0-	817	1	5172	2	Y	294	325	1			758
							323	9									
03	5301 X	4082	-0-	-1219	B	-0-	543	1	3076	2	Y	421	498	1			681
							463	9									
*04	7896 X	7896	-0-	-0-	B	-0-	1590	1	5774	2	Y	484	606	1			559
							532	9									
05	6975 X	NO RPT	-0-	-6975	B	-0-					Y	NO RPT					559

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2420	N	2420	-0-	-0-	B	-0-	2420	2			Y	-0-					-0-
01	2254	N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
02	2226	N	2226	-0-	-0-	B	-0-	2226	2			Y	-0-					-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	B	-0-	2040	2	6	9	Y	5					5
04	1802	N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1598	2	204	9	Y	185	45	1			145
*05	2528	N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2341	2	187	9	Y	170	121	1			194

GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

12	12555	X	12109	-0-	-446	B	-0-	11746	2	363	9	Y	330	397	1			422
01	11453	X	11453	-0-	-0-	B	-0-	10988	2	465	9	Y	423	386	1			459
02	11869	X	11869	-0-	-0-	B	-0-	11350	2	519	9	Y	472	398	1			533
03	9517	X	9256	-0-	-261	B	-0-	8982	2	274	9	Y	249	397	1			385
04	9210	X	8274	-0-	-936	B	-0-	8069	2	205	9	Y	186	256	1			315
*05	10836	X	10836	-0-	-0-	B	-0-	10650	2	186	9	Y	169	216	1			268

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

*06	9000	X	8994	-0-	-6	B	-0-	8994	2			N	-0-					67
*07	DLQ G-10		9018	-0-	9018	B	9018	9018	2			N	-0-	67	1			-0-
*08	DLQ G-10		9239	-0-	9239	B	18257	9239	2			N	-0-					-0-
*09	26727	X	8470	-0-	-18257	B	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
*10	8428	X	8428	-0-	-0-	B	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
*11	9030	X	7587	-0-	-1443	B	-0-	7587	2			N	-0-					-0-
*12	9238	X	7779	-0-	-1459	B	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
*01	9238	X	7532	-0-	-1706	B	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
*02	7896	X	7027	-0-	-869	B	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
*03	8432	X	7387	-0-	-1045	B	-0-	7387	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6948	-0-	-642	B	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7307	-0-	-474	B	-0-	7307	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

*06	11220	X	10941	-0-	-279	B	-0-	10941	2			N	-0-					119
*07	11594	X	10885	-0-	-709	B	-0-	10885	2			N	-0-	119	1			-0-
*08	11594	X	10707	-0-	-887	B	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*09	11220	X	10158	-0-	-1062	B	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
*10	11594	X	10144	-0-	-1450	B	-0-	10144	2			N	-0-					-0-
*11	10950	X	9400	-0-	-1550	B	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
*12	10881	X	9549	-0-	-1332	B	-0-	9549	2			N	-0-					-0-
*01	10695	X	9253	-0-	-1442	B	-0-	9253	2			N	-0-					-0-
*02	9492	X	8477	-0-	-1015	B	-0-	8477	2			N	-0-					-0-
*03	10137	X	8991	-0-	-1146	B	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8320	-0-	-1070	B	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9022	-0-	-526	B	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
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
12	23684 X	20607	-0-	-3077 B	-0-	20607	2			N	-0-					87
01	DLQ G-10	18801	-0-	18801 B	18801	18801	2			N	-0-					87
02	DLQ G-10	20096	-0-	20096 B	38897	211	1	19885	2	N	-0-					87
03	DLQ G-10	20181	-0-	20181 B	59078	20181	2			N	-0-					87
04	78333 X	19255	-0-	-59078 B	-0-	386	1	18869	2	N	-0-					87
*05	18971 X	18971	-0-	-0- B	-0-	1000	1	17968	2	N	3					90
						3	9									

STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

12	27373 X	26890	-0-	-483 B	-0-	26890	2			N	-0-					137
01	DLQ G-10	20954	-0-	20954 B	20954	20954	2			N	-0-					137
02	DLQ G-10	21715	-0-	21715 B	42669	21682	2	33	9	N	30					167
03	DLQ G-10	13251	-0-	13251 B	55920	13248	2	3	9	N	3					170
04	73703 X	17783	-0-	-55920 B	-0-	23	1	17760	2	N	-0-					170
*05	19605 X	19605	-0-	-0- B	-0-	19590	2	15	9	N	14					184

SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188

12	62620 X	43127	-0-	-19493 B	-0-	43127	2			N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	45350	-0-	45350 B	45350	506	1	44844	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	41461	-0-	41461 B	86811	41461	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	44495	-0-	44495 B	131306	44495	2			N	-0-					-0-
04	153500 X	22194	-0-	-131306 B	-0-	22194	2			N	-0-					-0-
*05	42183 X	42183	-0-	-0- B	-0-	42183	2			N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

12	T. A.	180388	-0-	180388 B	180388	180329	2	59	9	Y	54					54
01	T. A.	267181	-0-	267181 B	447569	2981	1	264200	2	Y	-0-					54
02	T. A.	184310	-0-	184310 B	631879	184310	2			Y	-0-	41	1			13
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	631879					Y	NO RPT					13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	631879					Y	NO RPT					13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	631879					Y	NO RPT					13

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*12	SHUT IN	182149	-0-	182149 B	182149	182090	2	59	9	N	54					54
*01	SHUT IN	270977	-0-	270977 B	453126	3024	1	267952	2	N	1					55
						1	9									
*02	SHUT IN	189088	-0-	189088 B	642214	189088	2			N	-0-	42	1			13
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	642214					N	NO RPT					13
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
SPRINGER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 252761 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11503 - 15012

12	7115 X	7115	-0-	-0- B	-0-	155	1	6960	2	N	-0-					-0-
01	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	56	1	6365	2	N	-0-					-0-
02	4550 X	4550	-0-	-0- B	-0-	32	1	4518	2	N	-0-					-0-
03	17380 X	17380	-0-	-0- B	-0-	144	1	17236	2	N	-0-					-0-
*04	13084 X	13084	-0-	-0- B	-0-	180	1	12904	2	N	-0-					-0-
05	1240 X	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

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
12	8129	X	8129	-0-	-0- B	-0-	178	1	7951	2	N	-0-					-0-
01	8558	X	8558	-0-	-0- B	-0-	74	1	8484	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	3091	-0-	-997 B	-0-	22	1	3069	2	N	-0-					-0-
03	9764	X	9764	-0-	-0- B	-0-	81	1	9683	2	N	-0-					-0-
*04	9336	X	9336	-0-	-0- B	-0-	128	1	9208	2	N	-0-					-0-
*05	7253	X	7253	-0-	-0- B	-0-	7253	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

12	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84 B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*04	11930	X	11930	-0-	-0- B	-0-	164	1	11766	2	N	-0-					-0-
*05	20199	X	20199	-0-	-0- B	-0-	20199	2			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642

12	9541	X	9541	-0-	-0- B	-0-	208	1	9333	2	N	-0-					-0-
01	9088	X	9088	-0-	-0- B	-0-	79	1	9009	2	N	-0-					-0-
02	6461	X	6461	-0-	-0- B	-0-	45	1	6416	2	N	-0-					-0-
03	8025	X	8025	-0-	-0- B	-0-	67	1	7958	2	N	-0-					-0-
*04	7298	X	7298	-0-	-0- B	-0-	100	1	7198	2	N	-0-					-0-
*05	6572	X	6572	-0-	-0- B	-0-	6572	2			N	-0-					-0-

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

12	118389	X	86269	-0-	-32120 B	-0-	520	1	85749	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10		81768	-0-	81768 B	81768	890	1	80878	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		72169	-0-	72169 B	153937	72169	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9917	-0-	9917 B	163854	9917	2			N	-0-					-0-
04	163854	X	-0-	-0-	-163854 B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

12	112592	X	86488	-0-	-26104 B	-0-	1890	1	84598	2	N	-0-					-0-
01	104191	X	78984	-0-	-25207 B	-0-	686	1	78298	2	N	-0-					-0-
02	86352	X	42911	-0-	-43441 B	-0-	300	1	42611	2	N	-0-					-0-
03	89807	X	77884	-0-	-11923 B	-0-	647	1	77237	2	N	-0-					-0-
04	83700	X	62112	-0-	-21588 B	-0-	853	1	61259	2	N	-0-					-0-
05	86490	X	NO RPT	-0-	-86490 B	-0-					N	NO RPT					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

12	369582	X	69974	-0-	-299608 B	-0-	1529	1	68445	2	N	-0-					-0-
01	70724	X	70724	-0-	-0- B	-0-	615	1	70109	2	N	-0-					-0-
02	160216	X	39953	-0-	-120263 B	-0-	279	1	39674	2	N	-0-					-0-
03	127162	X	63044	-0-	-64118 B	-0-	524	1	62520	2	N	-0-					-0-
04	98010	X	50187	-0-	-47823 B	-0-	689	1	49498	2	N	-0-					-0-
05	70711	X	46018	-0-	-24693 B	-0-	46018	2			N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

*12	67053	X	67053	-0-	-0- B	-0-	1465	1	65588	2	N	-0-					-0-
*01	390088	X	390088	-0-	-0- B	-0-	3390	1	386698	2	N	-0-					-0-
02	371616	X	304655	-0-	-66961 B	-0-	2130	1	302525	2	N	-0-					-0-
03	411432	X	289394	-0-	-122038 B	-0-	2405	1	286989	2	N	-0-					-0-
*04	398160	X	215460	-0-	-182700 B	-0-	2960	1	212500	2	N	-0-					-0-
05	411432	X	185157	-0-	-226275 B	-0-	185157	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
12	41737 X	41737	-0-	-0- B	-0-	41736	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	40343 X	40343	-0-	-0- B	-0-	40343	3			N	-0-					-0-
02	37772 X	37346	-0-	-426 B	-0-	37345	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	41819 X	40337	-0-	-1482 B	-0-	40337	3			N	-0-					-0-
04	40470 X	39031	-0-	-1439 B	-0-	39031	3			N	-0-					-0-
05	41726 X	37820	-0-	-3906 B	-0-	37820	3			N	-0-					-0-

LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

12	93806 X	76980	-0-	-16826 B	-0-	76980	3			N	-0-					-0-
01	93806 X	76510	-0-	-17296 B	-0-	76510	3			N	-0-					-0-
02	82326 X	82326	-0-	-0- B	-0-	82326	3			N	-0-					-0-
03	83080 X	45377	-0-	-37703 B	-0-	45376	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	98945 X	98945	-0-	-0- B	-0-	98943	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*05	111826 X	111826	-0-	-0- B	-0-	111825	3	1	9	N	1	1	8			-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

12	0	93903	-0-	93903 B	694757	93902	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	781539 X	86782	-0-	-694757 B	-0-	86782	3			N	-0-					-0-
02	107828 X	89703	-0-	-18125 B	-0-	89700	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	119381 X	81554	-0-	-37827 B	-0-	81554	3			N	-0-					-0-
04	115579 X	115579	-0-	-0- B	-0-	115579	3			N	-0-					-0-
*05	123982 X	123982	-0-	-0- B	-0-	123981	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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

12	11532 X	11035	-0-	-497 B	-0-	194	1	10841	2	N	-0-					-0-
01	11664 X	11664	-0-	-0- B	-0-	229	1	11435	2	N	-0-					-0-
02	11028 X	11028	-0-	-0- B	-0-	1520	1	9508	2	N	-0-					-0-
03	11749 X	11632	-0-	-117 B	-0-	397	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	11370 X	10780	-0-	-590 B	-0-	506	1	10274	2	N	-0-					-0-
05	12214 X	11452	-0-	-762 B	-0-	701	1	10751	2	N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

12	15531 X	12655	-0-	-2876 B	-0-	139	1	12516	2	N	-0-					-0-
01	14663 X	13691	-0-	-972 B	-0-	94	1	13597	2	N	-0-					-0-
02	13020 X	11990	-0-	-1030 B	-0-	79	1	11911	2	N	-0-					-0-
03	14415 X	12302	-0-	-2113 B	-0-	70	1	12232	2	N	-0-					-0-
04	13380 X	8469	-0-	-4911 B	-0-	146	1	8323	2	N	-0-					-0-
*05	15702 X	15702	-0-	-0- B	-0-	512	1	15190	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482

12	10912 X	9145	-0-	-1767 B	-0-	163	1	8982	2	N	-0-					-0-
01	10354 X	8594	-0-	-1760 B	-0-	63	1	8531	2	N	-0-					-0-
02	9352 X	8192	-0-	-1160 B	-0-	244	1	7948	2	N	-0-					-0-
03	10354 X	7746	-0-	-2608 B	-0-	219	1	7527	2	N	-0-					-0-
04	8850 X	7534	-0-	-1316 B	-0-	196	1	7338	2	N	-0-					-0-
05	9145 X	6734	-0-	-2411 B	-0-	210	1	6524	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	9207 X	7109	-0-	-2098 B	-0-	121	1	6988	2	N	-0-			-0-
01	9207 X	7173	-0-	-2034 B	-0-	47	1	7126	2	N	-0-			-0-
02	8316 X	5868	-0-	-2448 B	-0-	39	1	5829	2	N	-0-			-0-
03	7719 X	6587	-0-	-1132 B	-0-	36	1	6551	2	N	-0-			-0-
04	7230 X	6201	-0-	-1029 B	-0-	36	1	6165	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6606	-0-	-555 B	-0-	36	1	6570	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

12	14663 X	13356	-0-	-1307 B	-0-	234	1	13122	2	N	-0-			-0-
01	14663 X	14306	-0-	-357 B	-0-	281	1	14025	2	N	-0-			-0-
02	15160 X	15160	-0-	-0- B	-0-	2077	1	13083	2	N	-0-			-0-
03	16305 X	16305	-0-	-0- B	-0-	557	1	15748	2	N	-0-			-0-
04	14783 X	14783	-0-	-0- B	-0-	694	1	14089	2	N	-0-			-0-
05	16771 X	14374	-0-	-2397 B	-0-	879	1	13495	2	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276

12	37622 X	37622	-0-	-0- B	-0-	488	1	37134	2	N	-0-			-0-
01	34627 X	28973	-0-	-5654 B	-0-	568	1	28405	2	N	-0-			-0-
02	28392 X	27955	-0-	-437 B	-0-	3904	1	24051	2	N	-0-			-0-
03	34074 X	34074	-0-	-0- B	-0-	1163	1	32911	2	N	-0-			-0-
04	36420 X	28580	-0-	-7840 B	-0-	1341	1	27239	2	N	-0-			-0-
05	37634 X	31224	-0-	-6410 B	-0-	1910	1	29314	2	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

12	10819 X	10291	-0-	-528 B	-0-	828	1	9463	2	N	-0-			-0-
01	12183 X	9860	-0-	-2323 B	-0-	678	1	9182	2	N	-0-			-0-
02	11004 X	7804	-0-	-3200 B	-0-	51	1	7753	2	N	-0-			-0-
03	12183 X	3347	-0-	-8836 B	-0-	230	1	3117	2	N	-0-			-0-
04	10268 X	10268	-0-	-0- B	-0-	402	1	9866	2	N	-0-			-0-
05	10292 X	9819	-0-	-473 B	-0-	387	1	9432	2	N	-0-			-0-

LAREDO ENERGY 486543
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF.10978 - 14385

12	8789 X	8789	-0-	-0- B	-0-	43	1	8746	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7321	-0-	7321 B	7321	20	1	7301	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6832	-0-	6832 B	14153	6832	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6771	-0-	6771 B	20924	32	1	6739	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5781	-0-	5781 B	26705	32	1	5749	2	N	-0-			-0-
*05	32783 X	6078	-0-	-26705 B	-0-	34	1	6044	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

12	3565 X	45	-0-	-3520 B	-0-	45	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	76	-0-	76 B	76	1	1	75	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2174	-0-	2174 B	2250	2174	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7332	-0-	7332 B	9582	34	1	7298	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3908	-0-	3908 B	13490	22	1	3886	2	N	-0-			-0-
*05	17069 X	3579	-0-	-13490 B	-0-	20	1	3559	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	10571 X	10357	-0-	-214 B	-0-	703	1	9654	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9594	-0-	9594 B	9594	1081	1	8513	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7588	-0-	7588 B	17182	1924	1	5664	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	7951	-0-	7951 B	25133	7951	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	8118	-0-	8118 B	33251	619	1	7499	2	N	-0-			-0-
*05	41129 X	7878	-0-	-33251 B	-0-	588	1	7290	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8246 X	8016	-0-	-230 B	-0-	39	1	7977	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6955	-0-	6955 B	6955	20	1	6935	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5954	-0-	5954 B	12909	5954	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5173	-0-	5173 B	18082	24	1	5149	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5345	-0-	5345 B	23427	30	1	5315	2	N	-0-			-0-
*05	28018 X	4591	-0-	-23427 B	-0-	26	1	4565	2	N	-0-			-0-

ST OF TX-LA CRUZ TRES LAND, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	8494 X	365	-0-	-8129 B	-0-	12	1	353	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7393	-0-	7393 B	7393	7393	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5323	-0-	5323 B	12716	76	1	5247	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6498	-0-	6498 B	19214	626	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6193	-0-	6193 B	25407	87	1	6106	2	N	-0-			-0-
*05	31765 X	6358	-0-	-25407 B	-0-	557	1	5801	2	N	-0-			-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	11718 X	8056	-0-	-3662 B	-0-	8056	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9452	-0-	9452 B	9452	9452	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6737	-0-	6737 B	16189	6737	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8481	-0-	8481 B	24670	8	1	8428	2	N	41			41
						45	9							
04	DLQ G-10	7818	-0-	7818 B	32488	7818	2			N	-0-			41
*05	39099 X	6611	-0-	-32488 B	-0-	6611	2			N	-0-			41

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	15934 X	8156	-0-	-7778 B	-0-	8156	2			N	-0-			13
01	DLQ G-10	10756	-0-	10756 B	10756	234	1	10477	2	N	41			54
						45	9							
02	DLQ G-10	10250	-0-	10250 B	21006	154	1	10096	2	N	-0-			54
03	DLQ G-10	8207	-0-	8207 B	29213	8207	2			N	-0-			54
04	DLQ G-10	10037	-0-	10037 B	39250	10037	2			N	-0-			54
*05	48843 X	9593	-0-	-39250 B	-0-	9593	2			N	-0-			54

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	17019 X	16541	-0-	-478 B	-0-	39	1	16502	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	17119	-0-	17119 B	17119	17119	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13312	-0-	13312 B	30431	13312	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13239	-0-	13239 B	43670	13239	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	12507	-0-	12507 B	56177	45	1	12462	2	N	-0-			-0-
*05	68449 X	12272	-0-	-56177 B	-0-	12272	2			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	18197 X	10479	-0-	-7718 B	-0-	10479	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12819	-0-	12819 B	12819	144	1	12675	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	10116	-0-	10116 B	22935	46	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	10525	-0-	10525 B	33460	158	1	10367	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9458	-0-	9458 B	42918	9458	2			N	-0-			-0-
*05	52052 X	9134	-0-	-42918 B	-0-	9134	2			N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

12	10513 X	10513	-0-	-0- B	-0-	51	1	10462	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	8139	-0-	8139 B	8139	23	1	8116	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6454	-0-	6454 B	14593	6454	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8717	-0-	8717 B	23310	41	1	8676	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7518	-0-	7518 B	30828	42	1	7476	2	N	-0-			-0-
*05	38895 X	8067	-0-	-30828 B	-0-	45	1	8022	2	N	-0-			-0-

PUIG GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891

12	13392 X	11877	-0-	-1515 B	-0-	501	1	11376	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	12045	-0-	12045 B	12045	1164	1	10881	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	11246	-0-	11246 B	23291	846	1	10400	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	11293	-0-	11293 B	34584	1330	1	9963	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	9732	-0-	9732 B	44316	1069	1	8663	2	N	-0-			-0-
*05	53468 X	9152	-0-	-44316 B	-0-	787	1	8365	2	N	-0-			-0-

L. F. PUIG III GAS UNIT (EF) WELL #: 1H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872

12	10323 X	6485	-0-	-3838 B	-0-	181	1	6304	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7997	-0-	7997 B	7997	58	1	7939	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7850	-0-	7850 B	15847	182	1	7668	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	5545	-0-	5545 B	21392	5545	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7050	-0-	7050 B	28442	171	1	6879	2	N	-0-			-0-
*05	34324 X	5882	-0-	-28442 B	-0-	59	1	5823	2	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

12	5992 X	5992	-0-	-0- B	-0-	253	1	5739	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5026	-0-	5026 B	5026	485	1	4541	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4427	-0-	4427 B	9453	333	1	4094	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4650	-0-	4650 B	14103	548	1	4102	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	4293	-0-	4293 B	18396	471	1	3822	2	N	-0-			-0-
*05	22662 X	4266	-0-	-18396 B	-0-	366	1	3900	2	N	-0-			-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

12	T. A.	6862	-0-	6862 B	29971	332	1	6530	2	N	-0-			-0-
01	36808 X	6837	-0-	-29971 B	-0-	6837	2			N	-0-			-0-
02	4964 X	4964	-0-	-0- B	-0-	17	1	4947	2	N	-0-			-0-
03	6898 X	6898	-0-	-0- B	-0-	839	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	6985 X	6985	-0-	-0- B	-0-	593	1	6392	2	N	-0-			-0-
05	6851 X	5377	-0-	-1474 B	-0-	17	1	5360	2	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

12	21018 X	7810	-0-	-13208 B	-0-	7810	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	21512	-0-	21512 B	21512	242	1	21270	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	13501	-0-	13501 B	35013	62	1	13439	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	13556	-0-	13556 B	48569	203	1	13353	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	15804	-0-	15804 B	64373	15803	2	1	9	N	1			1
*05	76609 X	12236	-0-	-64373 B	-0-	12235	2	1	9	N	1			1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7911 X	7911	-0-	-0- B	-0-	333	1	7578	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6747	-0-	6747 B	6747	652	1	6095	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5767	-0-	5767 B	12514	434	1	5333	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6721	-0-	6721 B	19235	792	1	5929	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	5865	-0-	5865 B	25100	644	1	5221	2	N	-0-			-0-
*05	30398 X	5298	-0-	-25100 B	-0-	455	1	4843	2	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

12	4991 X	3244	-0-	-1747 B	-0-	220	1	3024	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	2257	-0-	2257 B	2257	254	1	2002	2	N	1			1
						1	9							
02	DLQ G-10	1648	-0-	1648 B	3905	418	1	1230	2	N	-0-			1
03	DLQ G-10	1794	-0-	1794 B	5699	1794	2			N	-0-			1
04	DLQ G-10	1802	-0-	1802 B	7501	137	1	1665	2	N	-0-			1
*05	9440 X	1939	-0-	-7501 B	-0-	144	1	1795	2	N	-0-			1

L. F. PUIG III GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 2H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904

12	8928 X	7195	-0-	-1733 B	-0-	201	1	6994	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6772	-0-	6772 B	6772	49	1	6723	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6013	-0-	6013 B	12785	140	1	5873	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6432	-0-	6432 B	19217	6432	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6770	-0-	6770 B	25987	163	1	6607	2	N	-0-			-0-
*05	32466 X	6479	-0-	-25987 B	-0-	65	1	6414	2	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

12	11532 X	8285	-0-	-3247 B	-0-	140	1	8145	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	9352	-0-	9352 B	9352	70	1	9282	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	8179	-0-	8179 B	17531	8179	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6696	-0-	6696 B	24227	6696	2			N	-0-			-0-
04	31724 X	7497	-0-	-24227 B	-0-	35	1	7462	2	N	-0-			-0-
*05	8280 X	8280	-0-	-0- B	-0-	165	1	8115	2	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 2H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

12	3596 X	2712	-0-	-884 B	-0-	106	1	2606	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3506	-0-	3506 B	3506	47	1	3459	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2937	-0-	2937 B	6443	2937	2			N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2188	-0-	2188 B	8631	2188	2			N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	2357	-0-	2357 B	10988	6	1	2351	2	N	-0-			-0-
*05	13344 X	2356	-0-	-10988 B	-0-	2356	2			N	-0-			-0-

SOT - LA CRUZ TRES LAND,LTD. GU1 WELL #: 1H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

12	5704 X	4108	-0-	-1596 B	-0-	135	1	3973	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	5398	-0-	5398 B	5398	5398	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4668	-0-	4668 B	10066	67	1	4601	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6483	-0-	6483 B	16549	625	1	5858	2	N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	6364	-0-	6364 B	22913	89	1	6253	2	N	20			20
						22	9							
*05	30122 X	7209	-0-	-22913 B	-0-	631	1	6578	2	N	-0-			20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15562 X	12119	-0-	-3443 B	-0-	473	1	11646	2	N	-0-					-0-
01	DLQ G-10	11992	-0-	11992 B	11992	162	1	11830	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	9800	-0-	9800 B	21792	9800	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	11224	-0-	11224 B	33016	11224	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	10221	-0-	10221 B	43237	28	1	10193	2	N	-0-					-0-
*05	53475 X	10238	-0-	-43237 B	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025

12	5301 X	4652	-0-	-649 B	-0-	885	1	3767	2	N	-0-					-0-
01	5301 X	3746	-0-	-1555 B	-0-	449	1	3297	2	N	-0-					-0-
02	4788 X	3883	-0-	-905 B	-0-	368	1	3515	2	N	-0-					-0-
03	5301 X	3129	-0-	-2172 B	-0-	436	1	2693	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	2991	-0-	-1599 B	-0-	459	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	4650 X	3552	-0-	-1098 B	-0-	295	1	3257	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

12	10757 X	10757	-0-	-0- B	-0-	768	1	9989	3	N	-0-					-0-
01	10974 X	9822	-0-	-1152 B	-0-	74	1	9744	3	N	4					4
						4	9									
02	9912 X	9524	-0-	-388 B	-0-	188	1	9334	3	N	2	1	8			5
						2	9									
03	10974 X	10002	-0-	-972 B	-0-	400	1	9602	3	N	-0-					5
04	10410 X	6841	-0-	-3569 B	-0-	224	1	6616	3	N	1	1	8			5
						1	9									
05	10757 X	8749	-0-	-2008 B	-0-	730	1	8018	3	N	1	1	8			5
						1	9									

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

12	19003 X	18444	-0-	-559 B	-0-	18444	2			N	-0-					-0-
01	17153 X	17153	-0-	-0- B	-0-	1438	1	15715	2	N	-0-					-0-
02	16268 X	16124	-0-	-144 B	-0-	305	1	15818	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	18011 X	15419	-0-	-2592 B	-0-	403	1	15016	2	N	-0-					-0-
04	17430 X	14539	-0-	-2891 B	-0-	38	1	14501	2	N	-0-					-0-
05	18011 X	14521	-0-	-3490 B	-0-	1546	1	12974	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
01	3651 X	3651	-0-	-0- B	-0-	25	1	3626	2	N	-0-					-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	1	1	173	2	N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140 B	-0-					N	-0-					-0-
05	1178 X	79	-0-	-1099 B	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141

12	8849 X	8849	-0-	-0- B	-0-	8849	2			N	-0-					-0-
01	9557 X	9557	-0-	-0- B	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
02	8142 X	8142	-0-	-0- B	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
03	8866 X	8530	-0-	-336 B	-0-	64	1	8465	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	9240 X	7428	-0-	-1812 B	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
05	9548 X	7951	-0-	-1597 B	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

12	6820 X	3985	-0-	-2835 B	-0-	24	1	3908	2	N	48					48
						53	9									
01	6820 X	2823	-0-	-3997 B	-0-	19	1	2773	2	N	28	47	1			29
						31	9									
02	5684 X	1852	-0-	-3832 B	-0-	13	1	1820	2	N	17	36	1	2	8	8
						19	9									
03	6293 X	4844	-0-	-1449 B	-0-	4831	2	13	9	N	12					20
04	6090 X	4420	-0-	-1670 B	-0-	4418	2	2	9	N	2					22
05	3999 X	1150	-0-	-2849 B	-0-	57	1	1090	2	N	3					25
						3	9									

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

12	13392 X	10894	-0-	-2498 B	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
01	13299 X	11358	-0-	-1941 B	-0-	952	1	10406	2	N	-0-					-0-
02	12012 X	9335	-0-	-2677 B	-0-	176	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	13299 X	9863	-0-	-3436 B	-0-	257	1	9606	2	N	-0-					-0-
*04	11112 X	11112	-0-	-0- B	-0-	29	1	11083	2	N	-0-					-0-
*05	13829 X	13829	-0-	-0- B	-0-	1472	1	12357	2	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

12	14353 X	13590	-0-	-763 B	-0-	113	1	13477	3	N	-0-					-0-
01	14322 X	11610	-0-	-2712 B	-0-	29	1	11580	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	12040 X	11507	-0-	-533 B	-0-	25	1	11482	3	N	-0-					-0-
03	13578 X	11560	-0-	-2018 B	-0-	16	1	11543	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	13140 X	10298	-0-	-2842 B	-0-	18	1	10280	3	N	-0-					-0-
05	13578 X	9857	-0-	-3721 B	-0-	21	1	9836	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10571 X	8279	-0-	-2292 B	-0-	69	1	8210	3	Y	-0-					-0-
01	10571 X	10046	-0-	-525 B	-0-	25	1	10020	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	9268 X	8381	-0-	-887 B	-0-	18	1	8363	3	Y	-0-					-0-
03	12062 X	12062	-0-	-0- B	-0-	17	1	12045	3	Y	-0-					-0-
04	9720 X	7578	-0-	-2142 B	-0-	13	1	7564	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	10044 X	9579	-0-	-465 B	-0-	21	1	9558	3	Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

12	20243 X	17899	-0-	-2344 B	-0-	227	1	17664	3	N	7	1	8			30
						8	9									
01	20243 X	16018	-0-	-4225 B	-0-	106	1	15902	3	N	9	8	1	1	8	30
						10	9									
02	17304 X	14475	-0-	-2829 B	-0-	149	1	14314	3	N	11	1	8			40
						12	9									
03	18414 X	15600	-0-	-2814 B	-0-	191	1	15408	3	N	1	1	8			40
						1	9									
04	17820 X	15515	-0-	-2305 B	-0-	332	1	15183	3	N	-0-					40
05	17887 X	16402	-0-	-1485 B	-0-	16402	3			N	-0-					40

TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

12	10850 X	9748	-0-	-1102 B	-0-	81	1	9667	3	N	-0-					-0-
01	8680 X	8099	-0-	-581 B	-0-	20	1	8078	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	7840 X	7489	-0-	-351 B	-0-	16	1	7473	3	N	-0-					-0-
03	9734 X	8533	-0-	-1201 B	-0-	12	1	8521	3	N	-0-					-0-
04	9420 X	7032	-0-	-2388 B	-0-	12	1	7020	3	N	-0-					-0-
05	9734 X	9153	-0-	-581 B	-0-	20	1	9133	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

12	68262 X	63848	-0-	-4414 B	-0-	530	1	63318	3	Y	-0-					-0-
01	68262 X	63699	-0-	-4563 B	-0-	161	1	63538	3	Y	-0-					-0-
02	60620 X	57296	-0-	-3324 B	-0-	126	1	57170	3	Y	-0-					-0-
03	66898 X	60635	-0-	-6263 B	-0-	86	1	60549	3	Y	-0-					-0-
04	61800 X	57917	-0-	-3883 B	-0-	101	1	57816	3	Y	-0-					-0-
05	63860 X	61323	-0-	-2537 B	-0-	132	1	61191	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

12	5053 X	796	-0-	-4257 B	-0-	5	1	788	2	Y	3	2	1	1	8	-0-
						3	9									
01	17536 X	17536	-0-	-0- B	-0-	121	1	17411	2	Y	4	2	1	1	8	1
						4	9									
02	7277 X	7277	-0-	-0- B	-0-	51	1	7218	2	Y	7	4	1	2	8	2
						8	9									
03	6545 X	6545	-0-	-0- B	-0-	6538	2	7	9	Y	6	6	1	1	8	1
*04	6292 X	6292	-0-	-0- B	-0-	6283	2	9	9	Y	8	6	1	1	8	2
*05	1119 X	1119	-0-	-0- B	-0-	56	1	1061	2	Y	2	2	8			2
						2	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

*06	38430	X	30884	-0-	-7546 B	-0-	4660	1	26223	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*07	39711	X	32735	-0-	-6976 B	-0-	1186	1	31548	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	39711	X	32624	-0-	-7087 B	-0-	32623	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	35610	X	27364	-0-	-8246 B	-0-	34	1	27327	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	39241	X	39241	-0-	-0- B	-0-	40	1	39200	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	33229	X	33229	-0-	-0- B	-0-	147	1	33081	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	32780	X	32780	-0-	-0- B	-0-	272	1	32507	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*01	39246	X	32195	-0-	-7051 B	-0-	81	1	32113	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*02	35448	X	28220	-0-	-7228 B	-0-	62	1	28157	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	39246	X	30268	-0-	-8978 B	-0-	43	1	30224	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	33240	X	28674	-0-	-4566 B	-0-	50	1	28623	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	32767	X	28557	-0-	-4210 B	-0-	61	1	28495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

12	73556	X	73556	-0-	-0- B	-0-	610	1	72946	3	Y	-0-					-0-
01	65999	X	52945	-0-	-13054 B	-0-	134	1	52811	3	Y	-0-					-0-
02	57288	X	56712	-0-	-576 B	-0-	125	1	56587	3	Y	-0-					-0-
03	70153	X	60272	-0-	-9881 B	-0-	85	1	60187	3	Y	-0-					-0-
04	67890	X	55550	-0-	-12340 B	-0-	97	1	55453	3	Y	-0-					-0-
05	70153	X	57911	-0-	-12242 B	-0-	125	1	57786	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

12	35898	X	32474	-0-	-3424 B	-0-	269	1	32205	3	N	-0-					-0-
01	35898	X	33562	-0-	-2336 B	-0-	85	1	33476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	31668	X	28464	-0-	-3204 B	-0-	63	1	28401	3	N	-0-					-0-
03	34813	X	29770	-0-	-5043 B	-0-	42	1	29728	3	N	-0-					-0-
04	32490	X	27010	-0-	-5480 B	-0-	47	1	26963	3	N	-0-					-0-
05	33573	X	27831	-0-	-5742 B	-0-	60	1	27771	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19065 X	15672	-0-	-3393 B	-0-	130	1	15541	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	19065 X	14071	-0-	-4994 B	-0-	35	1	14036	3	N	-0-					-0-
02	19087 X	19087	-0-	-0- B	-0-	42	1	19044	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	17768 X	17768	-0-	-0- B	-0-	25	1	17742	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	16387 X	16387	-0-	-0- B	-0-	29	1	16357	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	20739 X	15837	-0-	-4902 B	-0-	34	1	15803	3	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

*06	24750 X	21056	-0-	-3694 B	-0-	3178	1	17878	3	Y	-0-					-0-
*07	24397 X	21992	-0-	-2405 B	-0-	797	1	21195	3	Y	-0-					-0-
*08	24366 X	22121	-0-	-2245 B	-0-	22121	3			Y	-0-					-0-
*09	23580 X	20115	-0-	-3465 B	-0-	25	1	20090	3	Y	-0-					-0-
*10	24717 X	24717	-0-	-0- B	-0-	25	1	24692	3	Y	-0-					-0-
*11	21420 X	21351	-0-	-69 B	-0-	94	1	21257	3	Y	-0-					-0-
*12	22134 X	21193	-0-	-941 B	-0-	176	1	21017	3	Y	-0-					-0-
*01	24707 X	21390	-0-	-3317 B	-0-	54	1	21336	3	Y	-0-					-0-
*02	22316 X	18254	-0-	-4062 B	-0-	40	1	18214	3	Y	-0-					-0-
*03	24707 X	19747	-0-	-4960 B	-0-	28	1	19719	3	Y	-0-					-0-
*04	21360 X	19062	-0-	-2298 B	-0-	33	1	19029	3	Y	-0-					-0-
05	21390 X	18434	-0-	-2956 B	-0-	40	1	18393	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

*06	25590 X	21901	-0-	-3689 B	-0-	3305	1	18596	3	Y	-0-					-0-
*07	25575 X	22877	-0-	-2698 B	-0-	829	1	22048	3	Y	-0-					-0-
*08	24831 X	22600	-0-	-2231 B	-0-	22600	3			Y	-0-					-0-
*09	24030 X	21141	-0-	-2889 B	-0-	27	1	21114	3	Y	-0-					-0-
*10	23653 X	21625	-0-	-2028 B	-0-	22	1	21603	3	Y	-0-					-0-
*11	22140 X	20167	-0-	-1973 B	-0-	89	1	20078	3	Y	-0-					-0-
*12	22878 X	20433	-0-	-2445 B	-0-	169	1	20264	3	Y	-0-					-0-
*01	22599 X	19865	-0-	-2734 B	-0-	50	1	19815	3	Y	-0-					-0-
*02	19740 X	17004	-0-	-2736 B	-0-	37	1	16967	3	Y	-0-					-0-
*03	21638 X	17568	-0-	-4070 B	-0-	25	1	17543	3	Y	-0-					-0-
*04	20160 X	17493	-0-	-2667 B	-0-	30	1	17463	3	Y	-0-					-0-
05	20429 X	18560	-0-	-1869 B	-0-	40	1	18520	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

12	10901 X	10901	-0-	-0- B	-0-	10899	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
01	10633 X	9971	-0-	-662 B	-0-	9970	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	10192 X	271	-0-	-9921 B	-0-	270	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11284 X	-0-	-0-	-11284 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	10920 X	-0-	-0-	-10920 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	10912 X	-0-	-0-	-10912 B	-0-					Y	9	9	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25359 X	25359	-0-	-0- B	-0-	210	1 3 9	25146	3	N	3	3	8			-0-
01	27001 X	27001	-0-	-0- B	-0-	68	1 1 9	26932	3	N	1	1	8			-0-
02	22063 X	22063	-0-	-0- B	-0-	48	1 1 9	22014	3	N	1	1	8			-0-
03	29243 X	29243	-0-	-0- B	-0-	41	1 2 9	29200	3	N	2	2	8			-0-
*04	27636 X	27636	-0-	-0- B	-0-	48	1 3 9	27585	3	N	3	3	8			-0-
05	27001 X	26767	-0-	-234 B	-0-	58	1 1 9	26708	3	N	1	1	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
12	38347 X	25323	-0-	-13024 B	-0-	210	1 1 9	25112	3	N	1	1	8			-0-
01	37572 X	37570	-0-	-2 B	-0-	95	1 7 9	37468	3	Y	6	6	8			-0-
02	37603 X	37603	-0-	-0- B	-0-	83	1	37520	3	Y	-0-					-0-
03	38267 X	38267	-0-	-0- B	-0-	54	1 10 9	38203	3	Y	9	9	8			-0-
*04	36360 X	33694	-0-	-2666 B	-0-	59	1 4 9	33631	3	Y	4	4	8			-0-
05	41199 X	37055	-0-	-4144 B	-0-	80	1 2 9	36973	3	Y	2	2	8			-0-

STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	25208 X	25208	-0-	-0- B	-0-	209	1 1 9	24998	3	Y	1	1	8			-0-
01	25017 X	23018	-0-	-1999 B	-0-	58	1 2 9	22958	3	Y	2	2	8			-0-
02	22596 X	20338	-0-	-2258 B	-0-	45	1 1 9	20292	3	Y	1	1	8			-0-
03	25203 X	21094	-0-	-4109 B	-0-	30	1 1 9	21063	3	Y	1	1	8			-0-
04	24390 X	19403	-0-	-4987 B	-0-	34	1 1 9	19368	3	Y	1	1	8			-0-
05	25203 X	19658	-0-	-5545 B	-0-	42	1 1 9	19615	3	Y	1	1	8			-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	29921 X	29921	-0-	-0- B	-0-	248	1	29673	3	N	-0-					-0-
01	29884 X	28563	-0-	-1321 B	-0-	72	1	28491	3	N	-0-					-0-
02	29550 X	29550	-0-	-0- B	-0-	65	1 2 9	29483	3	N	2	2	8			-0-
03	31522 X	31522	-0-	-0- B	-0-	45	1 1 9	31476	3	N	1	1	8			-0-
*04	29131 X	29131	-0-	-0- B	-0-	51	1	29080	3	N	-0-					-0-
05	32705 X	31230	-0-	-1475 B	-0-	67	1 1 9	31162	3	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 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
*06	45540 X	42319	-0-	-3221 B	-0-	6386	1 9	35932	3	Y	1	1	8			-0-
*07	47058 X	43116	-0-	-3942 B	-0-	1562	1 9	41553	3	Y	1	1	8			-0-
*08	47058 X	42154	-0-	-4904 B	-0-	42153	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*09	45180 X	39712	-0-	-5468 B	-0-	50	1 9	39660	3	Y	2	2	8			-0-
*10	44671 X	40026	-0-	-4645 B	-0-	41	1 9	39984	3	Y	1	1	8			-0-
*11	42330 X	33267	-0-	-9063 B	-0-	147	1 9	33119	3	Y	1	1	8			-0-
*12	43121 X	35359	-0-	-7762 B	-0-	293	1 9	35065	3	Y	1	1	8			-0-
*01	42160 X	35876	-0-	-6284 B	-0-	91	1 9	35784	3	Y	1	1	8			-0-
*02	37072 X	31283	-0-	-5789 B	-0-	69	1 9	31213	3	Y	1	1	8			-0-
*03	40021 X	33499	-0-	-6522 B	-0-	47	1 9	33450	3	Y	2	2	8			-0-
*04	34710 X	32759	-0-	-1951 B	-0-	57	1 9	32701	3	Y	1	1	8			-0-
05	35867 X	33776	-0-	-2091 B	-0-	73	1 9	33702	3	Y	1	1	8			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

12	20987 X	12440	-0-	-8547 B	-0-	103	1	12337	3	N	-0-					-0-
01	20987 X	2651	-0-	-18336 B	-0-	7	1	2644	3	N	-0-					-0-
02	22251 X	22251	-0-	-0- B	-0-	49	1 9	22201	3	N	1	1	8			-0-
03	24851 X	24851	-0-	-0- B	-0-	1473	1 9	23377	3	N	1	1	8			-0-
*04	23139 X	23139	-0-	-0- B	-0-	1728	1 9	21410	3	N	1	1	8			-0-
05	24645 X	20853	-0-	-3792 B	-0-	2020	1 9	18832	3	N	1	1	8			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

12	29047 X	24833	-0-	-4214 B	-0-	149	1	24684	2	Y	-0-					-0-
01	28489 X	24294	-0-	-4195 B	-0-	168	1	24126	2	Y	-0-					-0-
02	25032 X	21209	-0-	-3823 B	-0-	150	1	21059	2	Y	-0-					-0-
03	26846 X	23014	-0-	-3832 B	-0-	23014	2			Y	-0-					-0-
04	25980 X	23340	-0-	-2640 B	-0-	23340	2			Y	-0-					-0-
05	24831 X	5109	-0-	-19722 B	-0-	255	1	4854	2	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

12	27838 X	25173	-0-	-2665 B	-0-	209	1 9	24963	3	N	1	1	8			-0-
01	27559 X	24906	-0-	-2653 B	-0-	63	1	24843	3	N	-0-					-0-
02	24892 X	23505	-0-	-1387 B	-0-	52	1 2 9	23451	3	N	2	2	8			-0-
03	26908 X	24878	-0-	-2030 B	-0-	35	1 1 9	24842	3	N	1	1	8			-0-
04	24690 X	23290	-0-	-1400 B	-0-	40	1 1 9	23249	3	N	1	1	8			-0-
05	26009 X	25080	-0-	-929 B	-0-	54	1	25026	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22258 X	18801	-0-	-3457 B	-0-	239	1	18559	3	N	3	1	8			3
						3	9									
01	22258 X	17198	-0-	-5060 B	-0-	114	1	17084	3	N	-0-					3
02	18956 X	16372	-0-	-2584 B	-0-	168	1	16203	3	N	1	1	8			3
						1	9									
03	20987 X	17550	-0-	-3437 B	-0-	215	1	17334	3	N	1	1	8			3
						1	9									
04	20310 X	17056	-0-	-3254 B	-0-	366	1	16690	3	N	-0-					3
05	18786 X	18267	-0-	-519 B	-0-	18230	3	37	9	N	34					37

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

12	20832 X	10494	-0-	-10338 B	-0-	87	1	10406	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	18910 X	11548	-0-	-7362 B	-0-	29	1	11518	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	16968 X	10058	-0-	-6910 B	-0-	22	1	10035	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14539 X	11544	-0-	-2995 B	-0-	16	1	11527	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	14070 X	11750	-0-	-2320 B	-0-	20	1	11729	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	12662 X	12662	-0-	-0- B	-0-	27	1	12634	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205

12	11470 X	8585	-0-	-2885 B	-0-	71	1	8513	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	11470 X	7438	-0-	-4032 B	-0-	19	1	7419	3	Y	-0-					-0-
02	8288 X	7051	-0-	-1237 B	-0-	16	1	7035	3	Y	-0-					-0-
03	8959 X	6505	-0-	-2454 B	-0-	9	1	6495	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	8518 X	8518	-0-	-0- B	-0-	15	1	8502	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	8587 X	8071	-0-	-516 B	-0-	17	1	8054	3	Y	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

12	20522 X	19096	-0-	-1426 B	-0-	158	1	18938	3	N	-0-					-0-
01	20522 X	18909	-0-	-1613 B	-0-	48	1	18861	3	N	-0-					-0-
02	18409 X	18409	-0-	-0- B	-0-	40	1	18369	3	N	-0-					-0-
03	19189 X	18552	-0-	-637 B	-0-	26	1	18526	3	N	-0-					-0-
04	18570 X	17115	-0-	-1455 B	-0-	30	1	17085	3	N	-0-					-0-
05	20367 X	18675	-0-	-1692 B	-0-	40	1	18635	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

12	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	19	1	2247	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	5	1	2106	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	1428 N	1397	-0-	-31 B	-0-	3	1	1393	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	2263 N	1609	-0-	-654 B	-0-	2	1	1606	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	2040 N	1847	-0-	-193 B	-0-	3	1	1843	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	4	1	1802	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15221 X	14286	-0-	-935 B	-0-	119	1	14167	3	Y	-0-					-0-
01	19407 X	19407	-0-	-0- B	-0-	49	1	19358	3	Y	-0-					-0-
02	15425 X	15425	-0-	-0- B	-0-	34	1	15391	3	Y	-0-					-0-
03	15947 X	15947	-0-	-0- B	-0-	23	1	15924	3	Y	-0-					-0-
04	18780 X	13992	-0-	-4788 B	-0-	24	1	13968	3	Y	-0-					-0-
05	19406 X	13153	-0-	-6253 B	-0-	28	1	13125	3	Y	-0-					-0-

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

12	13609 X	9964	-0-	-3645 B	-0-	83	1	9880	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	13609 X	11004	-0-	-2605 B	-0-	28	1	10975	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	12124 X	9308	-0-	-2816 B	-0-	20	1	9288	3	N	-0-					-0-
03	13423 X	11005	-0-	-2418 B	-0-	16	1	10988	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10890 X	7122	-0-	-3768 B	-0-	12	1	7110	3	N	-0-					-0-
05	11005 X	7932	-0-	-3073 B	-0-	17	1	7914	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

12	27063 X	21256	-0-	-5807 B	-0-	176	1	21080	3	N	-0-					-0-
01	25296 X	21490	-0-	-3806 B	-0-	54	1	21436	3	N	-0-					-0-
02	21252 X	17831	-0-	-3421 B	-0-	39	1	17790	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
03	21266 X	17896	-0-	-3370 B	-0-	25	1	17870	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	20790 X	17071	-0-	-3719 B	-0-	30	1	17040	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21483 X	15901	-0-	-5582 B	-0-	34	1	15867	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

12	11284 X	10656	-0-	-628 B	-0-	1082	1	9556	3	Y	16	19	1	3	8	3
						18	9									
01	11687 X	9555	-0-	-2132 B	-0-	401	1	9140	3	Y	13	5	1	2	8	9
						14	9									
02	10556 X	8575	-0-	-1981 B	-0-	510	1	8037	3	Y	25	23	1	2	8	9
						28	9									
03	11687 X	9213	-0-	-2474 B	-0-	440	1	8752	3	Y	19	6	1	2	8	20
						21	9									
04	10320 X	9028	-0-	-1292 B	-0-	289	1	8718	3	Y	19	22	1	4	8	13
						21	9									
05	10664 X	9636	-0-	-1028 B	-0-	303	1	9314	3	Y	17	16	1	1	8	13
						19	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

12	14539 X	12190	-0-	-2349 B	-0-	101	1	12088	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	14539 X	11241	-0-	-3298 B	-0-	28	1	11212	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	12880 X	9755	-0-	-3125 B	-0-	21	1	9734	3	N	-0-					-0-
03	14260 X	10366	-0-	-3894 B	-0-	15	1	10351	3	N	-0-					-0-
04	12690 X	9929	-0-	-2761 B	-0-	17	1	9910	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	12183 X	10109	-0-	-2074 B	-0-	22	1	10086	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14043 X	13181	-0-	-862 B	-0-	109	1	13072	3	N	-0-					-0-
01	18113 X	18113	-0-	-0- B	-0-	46	1	18067	3	N	-0-					-0-
02	13365 X	13365	-0-	-0- B	-0-	29	1	13335	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	14341 X	14341	-0-	-0- B	-0-	20	1	14320	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	12636 X	12636	-0-	-0- B	-0-	22	1	12613	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	13517 X	13517	-0-	-0- B	-0-	29	1	13487	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

12	4415 X	4415	-0-	-0- B	-0-	218	1	4185	3	Y	11	10	1	1	8	8
						12	9									
01	4805 X	4234	-0-	-571 B	-0-	122	1	4102	3	Y	9	1	8			16
						10	9									
02	4340 X	3546	-0-	-794 B	-0-	77	1	3463	3	Y	5	17	1	1	8	3
						6	9									
03	4805 X	3718	-0-	-1087 B	-0-	64	1	3645	3	Y	8	1	8			10
						9	9									
04	4260 X	3621	-0-	-639 B	-0-	89	1	3524	3	Y	7	15	1	2	8	-0-
						8	9									
05	4402 X	3722	-0-	-680 B	-0-	116	1	3599	3	Y	6	1	8			5
						7	9									

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

12	22723 X	17409	-0-	-5314 B	-0-	103	1	17079	2	N	206	216	1	1	8	27
						227	9									
01	19282 X	7322	-0-	-11960 B	-0-	50	1	7165	2	N	97	55	1	1	8	68
						107	9									
02	17416 X	7899	-0-	-9517 B	-0-	55	1	7770	2	N	67	54	1	1	8	80
						74	9									
03	19282 X	15459	-0-	-3823 B	-0-	15230	2	229	9	N	208	279	1			9
04	16860 X	15165	-0-	-1695 B	-0-	15034	2	131	9	N	119	108	1	1	8	19
05	17422 X	2413	-0-	-15009 B	-0-	120	1	2286	2	N	6					25
						7	9									

GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406

12	7998 X	6903	-0-	-1095 B	-0-	57	1	6846	3	N	-0-					-0-
01	6905 X	6905	-0-	-0- B	-0-	17	1	6888	3	N	-0-					-0-
02	5896 X	5896	-0-	-0- B	-0-	13	1	5882	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	8841 X	8841	-0-	-0- B	-0-	12	1	8828	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	6690 X	4581	-0-	-2109 B	-0-	8	1	4572	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	6913 X	5579	-0-	-1334 B	-0-	12	1	5566	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10974 X	10698	-0-	-276 B	-0-	89	1 9	10608	3	N	1	1	8			-0-
01	12276 X	11026	-0-	-1250 B	-0-	28	1 9	10997	3	N	1	1	8			-0-
02	11088 X	9263	-0-	-1825 B	-0-	20	1 9	9242	3	N	1	1	8			-0-
03	12276 X	8784	-0-	-3492 B	-0-	12	1 9	8771	3	N	1	1	8			-0-
04	10710 X	8931	-0-	-1779 B	-0-	16	1 9	8914	3	N	1	1	8			-0-
05	11036 X	9554	-0-	-1482 B	-0-	21	1	9533	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137

12	8494 X	7034	-0-	-1460 B	-0-	58	1	6976	3	N	-0-					-0-
01	8401 X	7798	-0-	-603 B	-0-	20	1	7778	3	N	-0-					-0-
02	6804 X	6103	-0-	-701 B	-0-	13	1	6090	3	N	-0-					-0-
03	7037 X	6576	-0-	-461 B	-0-	9	1 9	6566	3	N	1	1	8			-0-
04	7560 X	6012	-0-	-1548 B	-0-	10	1	6002	3	N	-0-					-0-
05	7812 X	7712	-0-	-100 B	-0-	17	1	7695	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

12	26381 X	11298	-0-	-15083 B	-0-	94	1	11204	3	N	-0-					-0-
01	20026 X	14571	-0-	-5455 B	-0-	37	1	14534	3	N	-0-					-0-
02	15820 X	14068	-0-	-1752 B	-0-	31	1 2 9	14035	3	N	2	2	8			-0-
03	11284 X	9163	-0-	-2121 B	-0-	13	1	9150	3	N	-0-					-0-
04	14100 X	8446	-0-	-5654 B	-0-	15	1 9	8430	3	N	1	1	8			-0-
05	15562 X	8672	-0-	-6890 B	-0-	19	1	8653	3	N	-0-					-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

12	18476 X	16864	-0-	-1612 B	-0-	140	1 9	16723	3	N	1	1	8			-0-
01	18414 X	16357	-0-	-2057 B	-0-	41	1 9	16315	3	N	1	1	8			-0-
02	16632 X	14121	-0-	-2511 B	-0-	31	1 9	14089	3	N	1	1	8			-0-
03	18414 X	15578	-0-	-2836 B	-0-	22	1 9	15555	3	N	1	1	8			-0-
04	16890 X	14646	-0-	-2244 B	-0-	25	1	14621	3	N	-0-					-0-
05	16864 X	14540	-0-	-2324 B	-0-	31	1 9	14508	3	N	1	1	8			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685

12	19747 X	18578	-0-	-1169 B	-0-	154	1	18424	3	Y	-0-					-0-
01	19807 X	19807	-0-	-0- B	-0-	50	1 9	19756	3	Y	1	1	8			-0-
02	15285 X	15285	-0-	-0- B	-0-	34	1	15251	3	Y	-0-					-0-
03	18569 X	14979	-0-	-3590 B	-0-	21	1 9	14957	3	Y	1	1	8			-0-
04	19170 X	13453	-0-	-5717 B	-0-	23	1 9	13429	3	Y	1	1	8			-0-
05	19809 X	15330	-0-	-4479 B	-0-	33	1 9	15296	3	Y	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7719	X	6624	-0-	-1095 B	-0-	55	1	6569	3	N	-0-					-0-
01	7719	X	6367	-0-	-1352 B	-0-	16	1	6350	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6468	X	5872	-0-	-596 B	-0-	13	1	5859	3	N	-0-					-0-
03	6882	X	6349	-0-	-533 B	-0-	9	1	6340	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5924	-0-	-496 B	-0-	10	1	5913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6634	X	6240	-0-	-394 B	-0-	13	1	6226	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

12	6324	X	3524	-0-	-2800 B	-0-	356	1	3146	3	Y	20	27	1			3
							22	9									
01	6324	X	3138	-0-	-3186 B	-0-	131	1	2990	3	Y	15	7	1			11
							17	9									
02	5040	X	3983	-0-	-1057 B	-0-	236	1	3713	3	Y	31	32	1			10
							34	9									
03	5580	X	3343	-0-	-2237 B	-0-	159	1	3159	3	Y	23	8	1			25
							25	9									
04	3900	X	3742	-0-	-158 B	-0-	119	1	3598	3	Y	23	32	1			16
							25	9									
05	4402	X	3365	-0-	-1037 B	-0-	105	1	3238	3	Y	20	21	1			15
							22	9									

MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511

12	7285	X	5500	-0-	-1785 B	-0-	557	1	4924	3	Y	17	24	1			1
							19	9									
01	8804	X	8211	-0-	-593 B	-0-	344	1	7854	3	Y	12	6	1			7
							13	9									
02	7952	X	7768	-0-	-184 B	-0-	462	1	7277	3	Y	26	28	1			5
							29	9									
03	8804	X	6761	-0-	-2043 B	-0-	323	1	6417	3	Y	19	7	1			17
							21	9									
04	7950	X	7624	-0-	-326 B	-0-	244	1	7359	3	Y	19	27	1			9
							21	9									
05	8587	X	7563	-0-	-1024 B	-0-	237	1	7307	3	Y	17	18	1			8
							19	9									

AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703

12	22444	X	19215	-0-	-3229 B	-0-	950	1	18261	3	N	4	38	1	1	8	30
							4	9									
01	22444	X	18693	-0-	-3751 B	-0-	540	1	18131	3	N	20					50
							22	9									
02	21756	X	17594	-0-	-4162 B	-0-	385	1	17201	3	N	7					57
							8	9									
03	24087	X	19244	-0-	-4843 B	-0-	332	1	18903	3	N	8					65
							9	9									
04	23310	X	20348	-0-	-2962 B	-0-	498	1	19835	3	N	14	36	1	1	8	42
							15	9									
05	19468	X	18769	-0-	-699 B	-0-	587	1	18171	3	N	10					52
							11	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	26381	X	19892	-0-	-6489	B	-0-	19892	2			N	-0-					-0-
01	26381	X	21153	-0-	-5228	B	-0-	21152	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	22344	X	21962	-0-	-382	B	-0-	21961	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	23821	X	23821	-0-	-0-	B	-0-	178	1	23643	2	N	-0-					-0-
*04	22258	X	22258	-0-	-0-	B	-0-	22258	2			N	-0-					-0-
05	24304	X	23546	-0-	-758	B	-0-	23546	2			N	-0-					-0-

LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698

12	9176	X	8232	-0-	-944	B	-0-	68	1	8163	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	10199	X	8192	-0-	-2007	B	-0-	21	1	8170	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	9212	X	7317	-0-	-1895	B	-0-	16	1	7300	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	10199	X	6699	-0-	-3500	B	-0-	9	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	7127	-0-	-1963	B	-0-	12	1	7114	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
05	8246	X	7508	-0-	-738	B	-0-	16	1	7491	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

FASKEN STATE A2718 WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

12	28365	X	23618	-0-	-4747	B	-0-	196	1	23422	3	Y	-0-					-0-
01	33749	X	33749	-0-	-0-	B	-0-	85	1	33664	3	Y	-0-					-0-
02	29023	X	29023	-0-	-0-	B	-0-	64	1	28959	3	Y	-0-					-0-
03	30081	X	30081	-0-	-0-	B	-0-	43	1	30038	3	Y	-0-					-0-
04	31860	X	28802	-0-	-3058	B	-0-	50	1	28752	3	Y	-0-					-0-
05	32922	X	27860	-0-	-5062	B	-0-	60	1	27800	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

12	28701	X	28701	-0-	-0-	B	-0-	238	1	28462	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
01	29847	X	29847	-0-	-0-	B	-0-	75	1	29771	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	23986	X	23986	-0-	-0-	B	-0-	53	1	23932	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	27280	X	20787	-0-	-6493	B	-0-	29	1	20754	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
04	26400	X	20544	-0-	-5856	B	-0-	36	1	20508	3	N	-0-					-0-
05	27280	X	18445	-0-	-8835	B	-0-	40	1	18404	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

12	19592	X	17031	-0-	-2561	B	-0-	141	1	16890	3	N	-0-					-0-
01	19313	X	16020	-0-	-3293	B	-0-	40	1	15979	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
02	16912	X	13605	-0-	-3307	B	-0-	30	1	13575	3	N	-0-					-0-
03	17887	X	13994	-0-	-3893	B	-0-	20	1	13973	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
04	16890	X	14799	-0-	-2091	B	-0-	26	1	14773	3	N	-0-					-0-
*05	17163	X	17163	-0-	-0-	B	-0-	37	1	17126	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11160 X	10482	-0-	-678 B	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
01	10323 X	8154	-0-	-2169 B	-0-	8153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	9128 X	8533	-0-	-595 B	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
03	10478 X	8813	-0-	-1665 B	-0-	66	1	8746	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	10140 X	7765	-0-	-2375 B	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	10478 X	9873	-0-	-605 B	-0-	9872	2	1	9	N	1	1	8			-0-

COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17701 X	12874	-0-	-4827 B	-0-	12874	2			N	-0-	33	1			2
01	17763 X	12513	-0-	-5250 B	-0-	12513	2			N	-0-					2
02	16240 X	14171	-0-	-2069 B	-0-	14171	2			N	-0-	2	1			-0-
03	17980 X	11624	-0-	-6356 B	-0-	87	1	11536	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	17400 X	10941	-0-	-6459 B	-0-	10941	2			N	-0-					-0-
05	15686 X	12925	-0-	-2761 B	-0-	12925	2			N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7905 X	4864	-0-	-3041 B	-0-	40	1	4824	3	Y	-0-					-0-
01	9083 X	8358	-0-	-725 B	-0-	21	1	8337	3	Y	-0-					-0-
02	11735 X	11735	-0-	-0- B	-0-	26	1	11709	3	Y	-0-					-0-
03	10807 X	10807	-0-	-0- B	-0-	15	1	10792	3	Y	-0-					-0-
*04	9505 X	9505	-0-	-0- B	-0-	17	1	9488	3	Y	-0-					-0-
05	12989 X	8255	-0-	-4734 B	-0-	18	1	8237	3	Y	-0-					-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	5	1	628	3	N	-0-					-0-
01	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	2	1	846	3	N	-0-					-0-
02	364 N	297	-0-	-67 B	-0-	1	1	295	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	527 N	475	-0-	-52 B	-0-	1	1	473	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	1	1	572	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	1	1	610	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14477 X	8755	-0-	-5722 B	-0-	73	1	8682	3	N	-0-					-0-
01	16151 X	3805	-0-	-12346 B	-0-	10	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	14588 X	11352	-0-	-3236 B	-0-	25	1	11327	3	N	-0-					-0-
03	16151 X	11129	-0-	-5022 B	-0-	16	1	11113	3	N	-0-					-0-
04	12390 X	10516	-0-	-1874 B	-0-	18	1	10498	3	N	-0-					-0-
05	12555 X	11267	-0-	-1288 B	-0-	24	1	11243	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15531	X	14220	-0-	-1311 B	-0-	118	1	14102	3	N	-0-					1
01	15500	X	10852	-0-	-4648 B	-0-	27	1	10824	3	N	1	1	8			1
							1	9									
02	13608	X	12128	-0-	-1480 B	-0-	27	1	12100	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	14787	X	13335	-0-	-1452 B	-0-	19	1	13315	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*04	13770	X	11244	-0-	-2526 B	-0-	20	1	11223	3	N	1	1	8			1
							1	9									
05	14229	X	13331	-0-	-898 B	-0-	29	1	13301	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

12	76508	X	58033	-0-	-18475 B	-0-	481	1	57551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	69502	X	51489	-0-	-18013 B	-0-	130	1	51357	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	61096	X	47897	-0-	-13199 B	-0-	105	1	47790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	63550	X	48301	-0-	-15249 B	-0-	68	1	48232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	58080	X	42688	-0-	-15392 B	-0-	74	1	42613	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	58032	X	44056	-0-	-13976 B	-0-	95	1	43960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.12112 - 16683

12	17035	X	17035	-0-	-0- B	-0-	141	1	16894	3	Y	-0-					1
01	15361	X	15361	-0-	-0- B	-0-	39	1	15322	3	Y	-0-					1
02	13103	X	13103	-0-	-0- B	-0-	29	1	13074	3	Y	-0-					1
03	16585	X	12949	-0-	-3636 B	-0-	18	1	12931	3	Y	-0-					1
*04	16050	X	14372	-0-	-1678 B	-0-	25	1	14347	3	Y	-0-					1
05	16585	X	13909	-0-	-2676 B	-0-	30	1	13879	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

12	23591	X	18549	-0-	-5042 B	-0-	112	1	18437	2	Y	-0-					-0-
01	23591	X	17512	-0-	-6079 B	-0-	121	1	17391	2	Y	-0-					-0-
02	21308	X	15642	-0-	-5666 B	-0-	110	1	15532	2	Y	-0-					-0-
03	21824	X	17902	-0-	-3922 B	-0-	17902	2			Y	-0-					-0-
04	19680	X	16311	-0-	-3369 B	-0-	16311	2			Y	-0-					-0-
05	18538	X	3076	-0-	-15462 B	-0-	154	1	2922	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	47058 X	24967	-0-	-22091 B	-0-	150	1	24817	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.	22380	-0-	22380 B	22380	155	1	22225	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.	19202	-0-	19202 B	41582	135	1	19067	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.	21203	-0-	21203 B	62785	21203	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	19350	-0-	19350 B	82135	19350	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	5611	-0-	5611 B	87746	281	1	5330	2	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10177 - 13972

12	16089 X	10213	-0-	-5876 B	-0-	85	1	10128	3	Y	-0-					-0-
01	15004 X	9909	-0-	-5095 B	-0-	25	1	9884	3	Y	-0-					-0-
02	13300 X	12510	-0-	-790 B	-0-	27	1	12483	3	Y	-0-					-0-
03	13702 X	11400	-0-	-2302 B	-0-	16	1	11384	3	Y	-0-					-0-
04	13260 X	12046	-0-	-1214 B	-0-	21	1	12025	3	Y	-0-					-0-
05	13857 X	10949	-0-	-2908 B	-0-	24	1	10925	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11080 - 14878

12	20894 X	19589	-0-	-1305 B	-0-	162	1	19426	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	21483 X	18723	-0-	-2760 B	-0-	47	1	18676	3	Y	-0-					-0-
02	19404 X	15816	-0-	-3588 B	-0-	35	1	15780	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	21483 X	18385	-0-	-3098 B	-0-	26	1	18357	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	19320 X	17003	-0-	-2317 B	-0-	30	1	16972	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	19592 X	17570	-0-	-2022 B	-0-	38	1	17531	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10433 - 15431

12	11656 X	8599	-0-	-3057 B	-0-	71	1	8527	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	10354 X	8824	-0-	-1530 B	-0-	22	1	8801	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	14075 X	14075	-0-	-0- B	-0-	31	1	14041	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
03	12224 X	12224	-0-	-0- B	-0-	17	1	12205	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
*04	9973 X	9973	-0-	-0- B	-0-	17	1	9955	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
05	15097 X	10725	-0-	-4372 B	-0-	23	1	10701	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123

12	7733 X	7733	-0-	-0- B	-0-	64	1	7669	3	Y	-0-					-0-
01	9826 X	9826	-0-	-0- B	-0-	25	1	9801	3	Y	-0-					-0-
02	10027 X	10027	-0-	-0- B	-0-	22	1	10005	3	Y	-0-					-0-
03	12348 X	12348	-0-	-0- B	-0-	17	1	12331	3	Y	-0-					-0-
*04	11167 X	11167	-0-	-0- B	-0-	19	1	11148	3	Y	-0-					-0-
*05	12097 X	12097	-0-	-0- B	-0-	26	1	12071	3	Y	-0-					-0-

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
12	39652 X	39652	-0-	-0- B	-0-	329	1 2 9	39321	3	Y	2	2	8			-0-
01	66433 X	36505	-0-	-29928 B	-0-	92	1 6 9	36407	3	Y	5	5	8			-0-
02	55356 X	35243	-0-	-20113 B	-0-	77	1 6 9	35160	3	Y	5	5	8			-0-
03	50344 X	35308	-0-	-15036 B	-0-	50	1 2 9	35256	3	Y	2	2	8			-0-
04	41370 X	31412	-0-	-9958 B	-0-	55	1 4 9	31353	3	Y	4	4	8			-0-
05	39649 X	30239	-0-	-9410 B	-0-	65	1 4 9	30170	3	Y	4	4	8			-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

12	18507 X	16915	-0-	-1592 B	-0-	140	1	16775	3	Y	-0-					-0-
01	18507 X	16118	-0-	-2389 B	-0-	41	1	16077	3	Y	-0-					-0-
02	16016 X	14681	-0-	-1335 B	-0-	32	1	14649	3	Y	-0-					-0-
03	17236 X	16086	-0-	-1150 B	-0-	23	1	16063	3	Y	-0-					-0-
04	16380 X	15223	-0-	-1157 B	-0-	26	1	15197	3	Y	-0-					-0-
05	16926 X	13684	-0-	-3242 B	-0-	29	1	13655	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510

12	8587 X	6795	-0-	-1792 B	-0-	41	1 7 9	6747	2	Y	6	7	1	1	8	-0-
01	8587 X	5012	-0-	-3575 B	-0-	35	1 3 9	4974	2	Y	3	2	1			1
02	7756 X	6327	-0-	-1429 B	-0-	45	1 7 9	6275	2	Y	6	6	1			1
03	8277 X	5122	-0-	-3155 B	-0-	5119	2	3	9	Y	3	4	1			-0-
04	8010 X	4734	-0-	-3276 B	-0-	4727	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
05	7006 X	850	-0-	-6156 B	-0-	43	1 1 9	806	2	Y	1					1

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

12	22010 X	15329	-0-	-6681 B	-0-	127	1	15202	3	Y	-0-					-0-
01	20270 X	20270	-0-	-0- B	-0-	51	1	20219	3	Y	-0-					-0-
02	20088 X	20088	-0-	-0- B	-0-	44	1	20044	3	Y	-0-					-0-
03	20966 X	20966	-0-	-0- B	-0-	30	1	20936	3	Y	-0-					-0-
04	19620 X	18571	-0-	-1049 B	-0-	32	1	18539	3	Y	-0-					-0-
05	20522 X	17261	-0-	-3261 B	-0-	37	1	17224	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

12	19871 X	11234	-0-	-8637 B	-0-	93	1 8 9	11133	3	Y	7	7	8			-0-
01	15190 X	12861	-0-	-2329 B	-0-	31	1 8 9	12822	3	Y	7	7	8			-0-
02	15079 X	15079	-0-	-0- B	-0-	28	1 3 9	15048	3	Y	3	3	8			-0-
03	15438 X	14099	-0-	-1339 B	-0-	20	1 6 9	14073	3	Y	5	5	8			-0-
04	14940 X	10201	-0-	-4739 B	-0-	18	1 6 9	10177	3	Y	5	5	8			-0-
05	16709 X	13602	-0-	-3107 B	-0-	29	1 6 9	13567	3	Y	5	5	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
12	26214 X	26214	-0-	-0- B	-0-	2654	1	23437	3	Y	112	145	1			17
						123	9									
01	21421 X	19418	-0-	-2003 B	-0-	812	1	18527	3	Y	72	36	1			53
						79	9									
02	21178 X	21178	-0-	-0- B	-0-	1255	1	19782	3	Y	128	142	1			39
						141	9									
03	26226 X	19975	-0-	-6251 B	-0-	951	1	18919	3	Y	95	34	1			100
						105	9									
04	25380 X	18059	-0-	-7321 B	-0-	576	1	17377	3	Y	96	133	1			63
						106	9									
05	26226 X	17163	-0-	-9063 B	-0-	537	1	16532	3	Y	85	89	1			59
						94	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271

12	37944 X	26273	-0-	-11671 B	-0-	218	1	26055	3	Y	-0-					-0-
01	33263 X	25217	-0-	-8046 B	-0-	64	1	25153	3	Y	-0-					-0-
02	31362 X	31362	-0-	-0- B	-0-	69	1	31293	3	Y	-0-					-0-
03	31571 X	31571	-0-	-0- B	-0-	45	1	31526	3	Y	-0-					-0-
*04	28862 X	28862	-0-	-0- B	-0-	50	1	28812	3	Y	-0-					-0-
05	34720 X	29337	-0-	-5383 B	-0-	63	1	29274	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

12	20280 X	20280	-0-	-0- B	-0-	168	1	20108	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
01	20615 X	20615	-0-	-0- B	-0-	52	1	20556	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
02	24328 X	24328	-0-	-0- B	-0-	53	1	24267	3	Y	7	7	8			-0-
						8	9									
03	21849 X	21849	-0-	-0- B	-0-	31	1	21811	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									
*04	27031 X	27031	-0-	-0- B	-0-	47	1	26978	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
05	26939 X	24364	-0-	-2575 B	-0-	52	1	24305	3	Y	6	6	8			-0-
						7	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798

12	66526 X	38227	-0-	-28299 B	-0-	317	1	37909	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	63643 X	35263	-0-	-28380 B	-0-	89	1	35173	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
02	35900 X	35900	-0-	-0- B	-0-	79	1	35818	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	40454 X	40454	-0-	-0- B	-0-	57	1	40396	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	38355 X	38355	-0-	-0- B	-0-	67	1	38286	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
05	39742 X	39667	-0-	-75 B	-0-	85	1	39581	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	28892 X	18181	-0-	-10711 B	-0-	151	1	18029	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
01	22008 X	22008	-0-	-0- B	-0-	56	1	21952	3	N	-0-					-0-
02	21488 X	21488	-0-	-0- B	-0-	47	1	21441	3	N	-0-					-0-
03	21785 X	21785	-0-	-0- B	-0-	31	1	21753	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	23504 X	23504	-0-	-0- B	-0-	41	1	23462	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
*05	24351 X	24351	-0-	-0- B	-0-	52	1	24298	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

12	15359 X	15359	-0-	-0- B	-0-	127	1	15231	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
01	17485 X	17485	-0-	-0- B	-0-	44	1	17441	3	Y	-0-					-0-
02	14952 X	13921	-0-	-1031 B	-0-	31	1	13890	3	Y	-0-					-0-
03	17782 X	17782	-0-	-0- B	-0-	25	1	17757	3	Y	-0-					-0-
*04	17121 X	17121	-0-	-0- B	-0-	30	1	17091	3	Y	-0-					-0-
05	16554 X	14902	-0-	-1652 B	-0-	32	1	14870	3	Y	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882

12	27094 X	23220	-0-	-3874 B	-0-	23219	2	1	9	N	1	1	8			-0-
01	26660 X	22639	-0-	-4021 B	-0-	22638	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	23296 X	20	-0-	-23276 B	-0-	18	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	24583 X	48	-0-	-24535 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	22470 X	49	-0-	-22421 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	23219 X	-0-	-0-	-23219 B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650

12	30590 X	30590	-0-	-0- B	-0-	254	1	30333	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
01	30070 X	26831	-0-	-3239 B	-0-	68	1	26762	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
02	30381 X	30381	-0-	-0- B	-0-	67	1	30313	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
03	30597 X	29166	-0-	-1431 B	-0-	41	1	29119	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
04	29610 X	26365	-0-	-3245 B	-0-	46	1	26317	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
05	33635 X	27394	-0-	-6241 B	-0-	59	1	27333	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

12	49259 X	33447	-0-	-15812 B	-0-	33446	2	1	9	N	1	1	8			1
01	42067 X	30124	-0-	-11943 B	-0-	30124	2			N	-0-					1
02	37184 X	26288	-0-	-10896 B	-0-	26287	2	1	9	N	1	1	8			1
03	38192 X	18681	-0-	-19511 B	-0-	140	1	18540	2	N	1	1	8			1
						1	9									
*04	33269 X	33269	-0-	-0- B	-0-	33269	2			N	-0-					1
05	33449 X	25515	-0-	-7934 B	-0-	25514	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	22878 X	22574	-0-	-304 B	-0-	175	1	22399	3	N	-0-					-0-
01	22475 X	21439	-0-	-1036 B	-0-	50	1	21389	3	N	-0-					-0-
02	20300 X	17055	-0-	-3245 B	-0-	37	1	17017	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	22568 X	19298	-0-	-3270 B	-0-	27	1	19270	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	21840 X	18006	-0-	-3834 B	-0-	31	1	17975	3	N	-0-					-0-
05	22568 X	19312	-0-	-3256 B	-0-	42	1	19269	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

12	18899 X	18899	-0-	-0- B	-0-	1349	1	17550	3	N	-0-					-0-
01	19406 X	19362	-0-	-44 B	-0-	146	1	19213	3	N	3					3
						3	9									
02	18312 X	16455	-0-	-1857 B	-0-	325	1	16128	3	N	2					5
						2	9									
03	20274 X	17056	-0-	-3218 B	-0-	682	1	16374	3	N	-0-					5
04	19620 X	16361	-0-	-3259 B	-0-	536	1	15825	3	N	-0-					5
05	19375 X	16182	-0-	-3193 B	-0-	1350	1	14832	3	N	-0-					5

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

12	25172 X	22775	-0-	-2397 B	-0-	189	1	22586	3	N	-0-					-0-
01	24986 X	21134	-0-	-3852 B	-0-	53	1	21081	3	N	-0-					-0-
02	21140 X	19910	-0-	-1230 B	-0-	44	1	19865	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
03	23405 X	19582	-0-	-3823 B	-0-	28	1	19554	3	N	-0-					-0-
04	22050 X	17694	-0-	-4356 B	-0-	31	1	17662	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	22785 X	18378	-0-	-4407 B	-0-	40	1	18338	3	N	-0-					-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

12	21235 X	19892	-0-	-1343 B	-0-	165	1	19727	3	Y	-0-					-0-
01	20491 X	14762	-0-	-5729 B	-0-	37	1	14725	3	Y	-0-					-0-
02	18508 X	13146	-0-	-5362 B	-0-	29	1	13117	3	Y	-0-					-0-
03	20491 X	12546	-0-	-7945 B	-0-	18	1	12528	3	Y	-0-					-0-
04	19260 X	10547	-0-	-8713 B	-0-	18	1	10529	3	Y	-0-					-0-
05	19902 X	9442	-0-	-10460 B	-0-	20	1	9422	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

12	30752 X	19112	-0-	-11640 B	-0-	159	1	18953	3	N	-0-					-0-
01	30752 X	14429	-0-	-16323 B	-0-	36	1	14393	3	N	-0-					-0-
02	26880 X	21202	-0-	-5678 B	-0-	47	1	21155	3	N	-0-					-0-
03	26574 X	26574	-0-	-0- B	-0-	38	1	26536	3	N	-0-					-0-
*04	19136 X	19136	-0-	-0- B	-0-	33	1	19103	3	N	-0-					-0-
05	23467 X	14552	-0-	-8915 B	-0-	31	1	14521	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	33697 X	28041	-0-	-5656 B	-0-	233	1 9	27807	3	N	1	1	8			-0-
01	32953 X	27377	-0-	-5576 B	-0-	69	1 9	27307	3	N	1	1	8			-0-
02	29288 X	23860	-0-	-5428 B	-0-	52	1 9	23807	3	N	1	1	8			-0-
03	32426 X	25548	-0-	-6878 B	-0-	36	1 9	25511	3	N	1	1	8			-0-
04	28590 X	24167	-0-	-4423 B	-0-	42	1 9	24124	3	N	1	1	8			-0-
05	28055 X	24292	-0-	-3763 B	-0-	52	1 9	24239	3	N	1	1	8			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

12	60140 X	40622	-0-	-19518 B	-0-	337	1 9	40284	3	N	1	1	8			-0-
01	54746 X	38716	-0-	-16030 B	-0-	98	1 9	38617	3	N	1	1	8			-0-
02	45332 X	34299	-0-	-11033 B	-0-	75	1 9	34223	3	N	1	1	8			-0-
03	44981 X	36522	-0-	-8459 B	-0-	52	1 9	36468	3	N	2	2	8			-0-
04	41550 X	33149	-0-	-8401 B	-0-	58	1 9	33090	3	N	1	1	8			-0-
05	40610 X	36878	-0-	-3732 B	-0-	79	1 9	36797	3	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

12	30380 X	26545	-0-	-3835 B	-0-	220	1	26325	3	N	-0-					-0-
01	29357 X	26234	-0-	-3123 B	-0-	66	1	26168	3	N	-0-					-0-
02	27947 X	27947	-0-	-0- B	-0-	61	1 9	27885	3	N	1	1	8			-0-
03	29357 X	27661	-0-	-1696 B	-0-	39	1 9	27621	3	N	1	1	8			-0-
04	25740 X	23855	-0-	-1885 B	-0-	41	1 9	23813	3	N	1	1	8			-0-
05	30938 X	24523	-0-	-6415 B	-0-	53	1 9	24468	3	N	2	2	8			-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

12	57257 X	31486	-0-	-25771 B	-0-	261	1 9	31224	3	N	1	1	8			-0-
01	54064 X	31953	-0-	-22111 B	-0-	81	1	31872	3	N	-0-					-0-
02	50844 X	50844	-0-	-0- B	-0-	112	1 9	50731	3	N	1	1	8			-0-
03	53253 X	53253	-0-	-0- B	-0-	75	1 9	53177	3	N	1	1	8			-0-
*04	40703 X	40703	-0-	-0- B	-0-	71	1 9	40631	3	N	1	1	8			-0-
05	54064 X	45691	-0-	-8373 B	-0-	98	1 9	45592	3	N	1	1	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	45074	X	34247	-0-	-10827 B	-0-	1692	1	32529	3	Y	24	35	1	3	8	2
							26	9									
01	45074	X	22670	-0-	-22404 B	-0-	654	1	21981	3	Y	32	22	1			12
							35	9									
02	38584	X	27535	-0-	-11049 B	-0-	602	1	26905	3	Y	25	27	1			10
							28	9									
03	38161	X	34163	-0-	-3998 B	-0-	590	1	33552	3	Y	19	27	1			2
							21	9									
*04	35401	X	35401	-0-	-0- B	-0-	867	1	34509	3	Y	23	22	1			3
							25	9									
*05	34361	X	34361	-0-	-0- B	-0-	1075	1	33274	3	Y	11					14
							12	9									

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084

12	108779	X	82512	-0-	-26267 B	-0-	684	1	81828	3	Y	-0-					-0-
01	96813	X	95475	-0-	-1338 B	-0-	241	1	95234	3	Y	-0-					-0-
02	87444	X	81784	-0-	-5660 B	-0-	180	1	81604	3	Y	-0-					-0-
03	96813	X	52873	-0-	-43940 B	-0-	75	1	52798	3	Y	-0-					-0-
04	92400	X	20152	-0-	-72248 B	-0-	35	1	20117	3	Y	-0-					-0-
05	95480	X	20986	-0-	-74494 B	-0-	45	1	20941	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

12	97160	X	97160	-0-	-0- B	-0-	806	1	96347	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	82498	X	82498	-0-	-0- B	-0-	208	1	82281	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	73992	X	73992	-0-	-0- B	-0-	162	1	73827	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	81530	X	81530	-0-	-0- B	-0-	115	1	81407	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
*04	77873	X	77873	-0-	-0- B	-0-	135	1	77735	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	83161	X	83161	-0-	-0- B	-0-	179	1	82978	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

12	83886	X	78130	-0-	-5756 B	-0-	470	1	77660	2	Y	-0-					1
01	74152	X	73979	-0-	-173 B	-0-	512	1	73467	2	Y	-0-					1
02	80500	X	60615	-0-	-19885 B	-0-	427	1	60188	2	Y	-0-					1
03	89125	X	65109	-0-	-24016 B	-0-	65109	2			Y	-0-					1
04	86250	X	66069	-0-	-20181 B	-0-	66069	2			Y	-0-					1
05	78120	X	17416	-0-	-60704 B	-0-	870	1	16546	2	Y	-0-					1

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10121 - 14911

12	157294	X	117306	-0-	-39988 B	-0-	973	1	116333	3	Y	-0-					-0-
01	146661	X	113481	-0-	-33180 B	-0-	286	1	113195	3	Y	-0-					-0-
02	116060	X	100115	-0-	-15945 B	-0-	220	1	99895	3	Y	-0-					-0-
03	128495	X	105088	-0-	-23407 B	-0-	148	1	104940	3	Y	-0-					-0-
04	124350	X	97143	-0-	-27207 B	-0-	169	1	96974	3	Y	-0-					-0-
05	117304	X	98736	-0-	-18568 B	-0-	212	1	98524	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10263 - 14808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	180420 X	148692	-0-	-31728 B	-0-	1233	1	147459	3	Y	-0-					-0-
01	172701 X	141283	-0-	-31418 B	-0-	357	1	140926	3	Y	-0-					-0-
02	146076 X	121342	-0-	-24734 B	-0-	266	1	121076	3	Y	-0-					-0-
03	161727 X	129443	-0-	-32284 B	-0-	183	1	129260	3	Y	-0-					-0-
04	156510 X	119181	-0-	-37329 B	-0-	207	1	118974	3	Y	-0-					-0-
05	148707 X	121896	-0-	-26811 B	-0-	262	1	121634	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

12	147126 X	10750	-0-	-136376 B	-0-	89	1	10661	3	Y	-0-					-0-
01	136741 X	112289	-0-	-24452 B	-0-	283	1	112006	3	Y	-0-					-0-
02	123508 X	121466	-0-	-2042 B	-0-	267	1	121193	3	Y	5	5	8			-0-
						6	9									
03	143975 X	143975	-0-	-0- B	-0-	203	1	143772	3	Y	-0-					-0-
*04	131106 X	131106	-0-	-0- B	-0-	228	1	130878	3	Y	-0-					-0-
*05	140190 X	140190	-0-	-0- B	-0-	301	1	139889	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

12	115470 X	115470	-0-	-0- B	-0-	958	1	114512	3	Y	-0-					-0-
01	159247 X	125941	-0-	-33306 B	-0-	318	1	125623	3	Y	-0-					-0-
02	131992 X	107899	-0-	-24093 B	-0-	237	1	107662	3	Y	-0-					-0-
03	137950 X	113163	-0-	-24787 B	-0-	160	1	113003	3	Y	-0-					-0-
04	121890 X	103904	-0-	-17986 B	-0-	181	1	103723	3	Y	-0-					-0-
05	125953 X	106593	-0-	-19360 B	-0-	229	1	106364	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

12	102659 X	102659	-0-	-0- B	-0-	102659	2			Y	-0-					-0-
01	107074 X	94283	-0-	-12791 B	-0-	94283	2			Y	-0-					-0-
02	90328 X	29446	-0-	-60882 B	-0-	29446	2			Y	-0-					-0-
03	102672 X	37900	-0-	-64772 B	-0-	283	1	37617	2	Y	-0-					-0-
04	99360 X	32075	-0-	-67285 B	-0-	32075	2			Y	-0-					-0-
05	102672 X	34710	-0-	-67962 B	-0-	34710	2			Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

12	245179 X	113975	-0-	-131204 B	-0-	945	1	113030	3	Y	-0-					-0-
01	154256 X	125594	-0-	-28662 B	-0-	317	1	125277	3	Y	-0-					-0-
02	129164 X	118011	-0-	-11153 B	-0-	259	1	117752	3	Y	-0-					-0-
03	135780 X	115859	-0-	-19921 B	-0-	164	1	115695	3	Y	-0-					-0-
04	121530 X	103724	-0-	-17806 B	-0-	180	1	103544	3	Y	-0-					-0-
05	130665 X	106280	-0-	-24385 B	-0-	228	1	106050	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

12	234794 X	162427	-0-	-72367 B	-0-	1347	1	161080	3	Y	-0-					-0-
01	234794 X	161338	-0-	-73456 B	-0-	407	1	160931	3	Y	-0-					-0-
02	212072 X	139141	-0-	-72931 B	-0-	306	1	138835	3	Y	-0-					-0-
03	234794 X	146981	-0-	-87813 B	-0-	208	1	146773	3	Y	-0-					-0-
04	163590 X	136348	-0-	-27242 B	-0-	237	1	136111	3	Y	-0-					-0-
05	162440 X	136743	-0-	-25697 B	-0-	294	1	136449	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 4H RRCID -> 275672 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10703 - 14900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	680572 X	134553	-0-	-546019 B	-0-	1116	1	133437	3	N	-0-					-0-
01	224006 X	148995	-0-	-75011 B	-0-	376	1	148619	3	N	-0-					-0-
02	202328 X	128010	-0-	-74318 B	-0-	281	1	127729	3	N	-0-					-0-
03	224006 X	131395	-0-	-92611 B	-0-	186	1	131209	3	N	-0-					-0-
04	216780 X	121648	-0-	-95132 B	-0-	211	1	121437	3	N	-0-					-0-
05	148986 X	120692	-0-	-28294 B	-0-	259	1	120433	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

12	838717 X	163524	-0-	-675193 B	-0-	1356	1	162168	3	Y	-0-					-0-
01	234546 X	157631	-0-	-76915 B	-0-	398	1	157233	3	Y	-0-					-0-
02	211848 X	138211	-0-	-73637 B	-0-	304	1	137907	3	Y	-0-					-0-
03	234546 X	146198	-0-	-88348 B	-0-	207	1	145991	3	Y	-0-					-0-
04	226980 X	134648	-0-	-92332 B	-0-	234	1	134414	3	Y	-0-					-0-
05	163525 X	136031	-0-	-27494 B	-0-	292	1	135739	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035

12	0 W	174978	-0-	174978 B	470708	1451	1	173527	3	Y	-0-					-0-
01	0 W	174211	-0-	174211 B	644919	440	1	173771	3	Y	-0-					-0-
02	0 W	151758	-0-	151758 B	796677	333	1	151425	3	Y	-0-					-0-
03	958228 X	161551	-0-	-796677 B	-0-	228	1	161323	3	Y	-0-					-0-
04	211860 X	147963	-0-	-63897 B	-0-	257	1	147706	3	Y	-0-					-0-
05	174964 X	151119	-0-	-23845 B	-0-	325	1	150794	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

12	415205 X	69095	-0-	-346110 B	-0-	3405	1	65479	3	Y	192	300	1	9	8	10
						211	9									
01	134602 X	39506	-0-	-95096 B	-0-	1134	1	38098	3	Y	249	168	1			91
						274	9									
02	121576 X	45307	-0-	-76269 B	-0-	987	1	44120	3	Y	182	202	1	2	8	69
						200	9									
03	134602 X	32190	-0-	-102412 B	-0-	554	1	31480	3	Y	142	201	1			10
						156	9									
04	130260 X	63554	-0-	-66706 B	-0-	1552	1	61814	3	Y	171	164	1	1	8	16
						188	9									
05	69099 X	58209	-0-	-10890 B	-0-	1820	1	56299	3	Y	82					98
						90	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

12	521690 X	174842	-0-	-346848 B	-0-	1450	1	173392	3	Y	-0-					-0-
01	213900 X	176511	-0-	-37389 B	-0-	446	1	176065	3	Y	-0-					-0-
02	193200 X	153572	-0-	-39628 B	-0-	337	1	153235	3	Y	-0-					-0-
03	213900 X	163173	-0-	-50727 B	-0-	231	1	162942	3	Y	-0-					-0-
04	207000 X	149121	-0-	-57879 B	-0-	259	1	148862	3	Y	-0-					-0-
05	176514 X	152275	-0-	-24239 B	-0-	328	1	151947	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

12	0	168594	-0-	168594 B	877644	1398	1	167196	3	Y	-0-					-0-
01	1056710 X	179066	-0-	-877644 B	-0-	452	1	178614	3	Y	-0-					-0-
02	213780 X	135217	-0-	-78563 B	-0-	297	1	134920	3	Y	-0-					-0-
03	236685 X	140956	-0-	-95729 B	-0-	199	1	140757	3	Y	-0-					-0-
04	229050 X	134598	-0-	-94452 B	-0-	234	1	134364	3	Y	-0-					-0-
05	236685 X	140481	-0-	-96204 B	-0-	302	1	140179	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	185265 X	185265	-0-	-0-	B	-0-	1537	1	183728	3	Y	-0-			-0-
01	186485 X	186485	-0-	-0-	B	-0-	471	1	186014	3	Y	-0-			-0-
02	161150 X	161150	-0-	-0-	B	-0-	354	1	160796	3	Y	-0-			-0-
03	254448 X	172690	-0-	-81758	B	-0-	244	1	172446	3	Y	-0-			-0-
04	246240 X	163693	-0-	-82547	B	-0-	285	1	163408	3	Y	-0-			-0-
05	186496 X	163370	-0-	-23126	B	-0-	351	1	163019	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905

*11	0	156141	-0-	156141	B	156141	688	1	155453	3	Y	-0-			-0-
*12	0	142864	-0-	142864	B	299005	1185	1	141679	3	Y	-0-			-0-
*01	0	159067	-0-	159067	B	458072	402	1	158665	3	Y	-0-			-0-
*02	0	153597	-0-	153597	B	611669	337	1	153260	3	Y	-0-			-0-
*03	745732 X	134063	-0-	-611669	B	-0-	189	1	133874	3	Y	-0-			-0-
04	209220 X	146877	-0-	-62343	B	-0-	255	1	146622	3	Y	-0-			-0-
05	216194 X	136297	-0-	-79897	B	-0-	293	1	136004	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245

*11	0	139084	-0-	139084	B	139084	613	1	138471	3	Y	-0-			-0-
*12	0	132966	-0-	132966	B	272050	1103	1	131863	3	Y	-0-			-0-
*01	0	124778	-0-	124778	B	396828	315	1	124463	3	Y	-0-			-0-
*02	0	135346	-0-	135346	B	532174	297	1	135049	3	Y	-0-			-0-
*03	670408 X	138234	-0-	-532174	B	-0-	195	1	138039	3	Y	-0-			-0-
04	195060 X	124369	-0-	-70691	B	-0-	216	1	124153	3	Y	-0-			-0-
05	201562 X	126280	-0-	-75282	B	-0-	272	1	126008	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

12	0	73173	-0-	73173	B	350526	440	1	72733	2	N	-0-			-0-
01	0	63535	-0-	63535	B	414061	440	1	63095	2	N	-0-			-0-
02	474924 X	60863	-0-	-414061	B	-0-	429	1	60434	2	N	-0-			-0-
03	116777 X	63661	-0-	-53116	B	-0-	63661	2			N	-0-			-0-
04	113010 X	63064	-0-	-49946	B	-0-	63064	3			N	-0-			-0-
05	116777 X	14840	-0-	-101937	B	-0-	742	1	14098	2	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300

*11	0	155397	-0-	155397	B	155397	685	1	154712	3	Y	-0-			-0-
*12	0	159117	-0-	159117	B	314514	1320	1	157797	3	Y	-0-			-0-
*01	0	148989	-0-	148989	B	463503	376	1	148613	3	Y	-0-			-0-
*02	616347 X	152844	-0-	-463503	B	-0-	336	1	152508	3	Y	-0-			-0-
*03	227044 X	158026	-0-	-69018	B	-0-	223	1	157803	3	Y	-0-			-0-
04	219720 X	143244	-0-	-76476	B	-0-	249	1	142995	3	Y	-0-			-0-
05	227044 X	144796	-0-	-82248	B	-0-	312	1	144484	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945

*11	0	143858	-0-	143858	B	143858	634	1	143224	3	Y	-0-			-0-
*12	0	171968	-0-	171968	B	315826	1426	1	170542	3	Y	-0-			-0-
*01	0	139602	-0-	139602	B	455428	352	1	139250	3	Y	-0-			-0-
*02	0	123478	-0-	123478	B	578906	271	1	123207	3	Y	-0-			-0-
*03	0	175386	-0-	175386	B	754292	248	1	175138	3	Y	-0-			-0-
04	0	159663	-0-	159663	B	913955	278	1	159385	3	Y	-0-			-0-
*05	1070939 X	156984	-0-	-913955	B	-0-	338	1	156646	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		11900	-0-	11900 B	11900	12	1	11862	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
11	0		151143	-0-	151143 B	163043	666	1	150462	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
12	0		165909	-0-	165909 B	328952	1376	1	164519	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
01	0		126274	-0-	126274 B	455226	319	1	125951	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*02	582391	X	127165	-0-	-455226 B	-0-	279	1	126884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	195083	X	128509	-0-	-66574 B	-0-	182	1	128323	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	188790	X	NO RPT	-0-	-188790 B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	195083	X	111373	-0-	-83710 B	-0-	240	1	111131	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

12	4650	X	3925	-0-	-725 B	-0-	3864	2	61	9	N	55	180	1			87
01	4650	X	4203	-0-	-447 B	-0-	4181	2	22	9	N	20					107
02	3668	X	2836	-0-	-832 B	-0-	2783	2	53	9	N	48					155
03	4061	X	3127	-0-	-934 B	-0-	3044	2	83	9	N	75					230
04	4658	X	4658	-0-	-0- B	-0-	4562	2	96	9	N	87	182	1	1	8	134
05	4216	X	1576	-0-	-2640 B	-0-	1540	2	36	9	N	33					167

MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA 594675
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 12247 PERF.13791 - 17500

12	3786	X	3786	-0-	-0- B	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
01	3742	X	3742	-0-	-0- B	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
02	2772	X	2657	-0-	-115 B	-0-	2657	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	2431	-0-	-1289 B	-0-	2431	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	1554	-0-	-2046 B	-0-	1554	2			Y	-0-					-0-
*05	3720	X	956	-0-	-2764 B	-0-	956	2			Y	-0-					-0-

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

12	3255	X	2849	-0-	-406 B	-0-	2849	2			N	-0-					170
01	3255	X	2470	-0-	-785 B	-0-	2470	2			N	-0-					170
02	2464	X	2206	-0-	-258 B	-0-	2206	2			N	-0-					170
03	2852	X	2369	-0-	-483 B	-0-	2369	2			N	-0-					170
04	2760	X	2010	-0-	-750 B	-0-	2010	2			N	-0-					170
*05	2852	X	1597	-0-	-1255 B	-0-	1597	2			N	-0-					170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15252 X	10572	-0-	-4680 B	-0-	10572	2			Y	-0-					-0-
01	13692 X	13692	-0-	-0- B	-0-	13692	2			Y	-0-					-0-
02	9980 X	9980	-0-	-0- B	-0-	9980	2			Y	-0-					-0-
03	10819 X	10631	-0-	-188 B	-0-	10631	2			Y	-0-					-0-
04	13260 X	10833	-0-	-2427 B	-0-	10833	2			Y	-0-					-0-
05	13702 X	10538	-0-	-3164 B	-0-	10538	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

12	3844 X	3008	-0-	-836 B	-0-	3008	2			Y	-0-					-0-
01	3847 X	3847	-0-	-0- B	-0-	3847	2			Y	-0-					-0-
02	2855 X	2855	-0-	-0- B	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
03	3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3013	2			Y	-0-					-0-
04	3070 X	3070	-0-	-0- B	-0-	3070	2			Y	-0-					-0-
05	3100 X	2814	-0-	-286 B	-0-	2814	2			Y	-0-					-0-

CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 16348

12	11005 X	8325	-0-	-2680 B	-0-	8325	2			Y	-0-					150
01	10571 X	9383	-0-	-1188 B	-0-	9383	2			Y	-0-					150
02	9548 X	8381	-0-	-1167 B	-0-	8381	2			Y	-0-					150
03	8928 X	8705	-0-	-223 B	-0-	8705	2			Y	-0-					150
04	9090 X	8102	-0-	-988 B	-0-	8102	2			Y	-0-					150
*05	9393 X	7453	-0-	-1940 B	-0-	7453	2			Y	-0-					150

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818

12	3534 X	2855	-0-	-679 B	-0-	2855	2			Y	-0-					-0-
01	3472 X	2728	-0-	-744 B	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
02	2856 X	2257	-0-	-599 B	-0-	2257	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	2289	-0-	-873 B	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
04	2760 X	2216	-0-	-544 B	-0-	2216	2			Y	-0-					-0-
05	2852 X	2177	-0-	-675 B	-0-	2177	2			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

12	1147 X	921	-0-	-226 B	-0-	921	2			Y	-0-					-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
03	930 N	773	-0-	-157 B	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
04	1020 N	213	-0-	-807 B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
05	961 N	209	-0-	-752 B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

12	46889 X	46889	-0-	-0- B	-0-	46889	2			Y	-0-					-0-
01	43090 X	31992	-0-	-11098 B	-0-	31992	2			Y	-0-					-0-
02	40142 X	40142	-0-	-0- B	-0-	40142	2			Y	-0-					-0-
03	46903 X	33645	-0-	-13258 B	-0-	33645	2			Y	-0-					-0-
04	45390 X	26477	-0-	-18913 B	-0-	26477	2			Y	-0-					-0-
05	46903 X	30964	-0-	-15939 B	-0-	30964	2			Y	-0-					-0-

NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11344 - 15246

12	27696 X	27696	-0-	-0- B	-0-	27696	2			Y	-0-					-0-
01	31000 X	23782	-0-	-7218 B	-0-	23782	2			Y	-0-					-0-
02	22495 X	22495	-0-	-0- B	-0-	22495	2			Y	-0-					-0-
03	27683 X	22463	-0-	-5220 B	-0-	22463	2			Y	-0-					-0-
04	26790 X	19918	-0-	-6872 B	-0-	19918	2			Y	-0-					-0-
05	27683 X	13765	-0-	-13918 B	-0-	13765	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA //CONT.// 594675
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6355 X	5848	-0-	-507 B	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
01	6355 X	4684	-0-	-1671 B	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
02	5754 X	5754	-0-	-0- B	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	5859 X	5763	-0-	-96 B	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
04	5670 X	4739	-0-	-931 B	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
05	6386 X	4171	-0-	-2215 B	-0-	4171	2			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

12	6700 X	6700	-0-	-0- B	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
01	5558 X	5558	-0-	-0- B	-0-	5558	2			N	-0-					-0-
02	6076 X	3560	-0-	-2516 B	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	6727 X	3844	-0-	-2883 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	6510 X	3853	-0-	-2657 B	-0-	3853	2			N	-0-					-0-
05	6696 X	3687	-0-	-3009 B	-0-	3687	2			N	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

12	16802 X	15239	-0-	-1563 B	-0-	15239	2			N	-0-					-0-
01	16151 X	12724	-0-	-3427 B	-0-	12724	2			N	-0-					-0-
02	14056 X	10695	-0-	-3361 B	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
03	15252 X	9067	-0-	-6185 B	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	14760 X	10702	-0-	-4058 B	-0-	10702	2			N	-0-					-0-
05	15252 X	8290	-0-	-6962 B	-0-	8290	2			N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562

12	3007 X	2909	-0-	-98 B	-0-	2346	3	563	9	N	512	512	1			-0-
01	2821 X	2314	-0-	-507 B	-0-	1863	3	451	9	N	410	410	1			-0-
02	2408 X	2312	-0-	-96 B	-0-	1863	3	449	9	N	408	408	1			-0-
03	3141 X	3141	-0-	-0- B	-0-	2535	3	606	9	N	551	551	1			-0-
04	2820 X	2422	-0-	-398 B	-0-	2003	3	419	9	N	381	381	1			-0-
05	2914 X	1978	-0-	-936 B	-0-	1606	3	372	9	N	338	338	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801

12	56652 X	56652	-0-	-0- B	-0-	43769	3	12883	9	Y	11712	11712	1			-0-
01	54842 X	54842	-0-	-0- B	-0-	45071	3	9771	9	Y	8883	8883	1			-0-
02	46060 X	45351	-0-	-709 B	-0-	38673	3	6678	9	Y	6071	6071	1			-0-
03	50995 X	43552	-0-	-7443 B	-0-	37345	3	6207	9	Y	5643	5643	1			-0-
04	49350 X	31370	-0-	-17980 B	-0-	26606	3	4764	9	Y	4331	4331	1			-0-
05	50995 X	33722	-0-	-17273 B	-0-	28452	3	5270	9	Y	4791	4791	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691

12	42470 X	31110	-0-	-11360 B	-0-	23864	3	7246	9	Y	6587	6587	1			-0-
01	42470 X	38260	-0-	-4210 B	-0-	29885	3	8375	9	Y	7614	7614	1			-0-
02	38360 X	28341	-0-	-10019 B	-0-	22658	3	5683	9	Y	5166	5166	1			-0-
03	42470 X	27547	-0-	-14923 B	-0-	22270	3	5277	9	Y	4797	4797	1			-0-
04	37020 X	21221	-0-	-15799 B	-0-	17040	3	4181	9	Y	3801	3801	1			-0-
05	38254 X	29705	-0-	-8549 B	-0-	24554	3	5151	9	Y	4683	4683	1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45477 X	26921	-0-	-18556 B	-0-	20202	3	6719	9	Y	6108	6108	1			-0-
01	45477 X	32031	-0-	-13446 B	-0-	25409	3	6622	9	Y	6020	6020	1			-0-
02	41076 X	28534	-0-	-12542 B	-0-	23308	3	5226	9	Y	4751	4751	1			-0-
03	45477 X	24557	-0-	-20920 B	-0-	20016	3	4541	9	Y	4128	4128	1			-0-
04	30990 X	19294	-0-	-11696 B	-0-	15697	3	3597	9	Y	3270	3270	1			-0-
05	32023 X	24003	-0-	-8020 B	-0-	20253	3	3750	9	Y	3409	3409	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	59023	-0-	59023 B	59023	45834	3	13189	9	Y	11990	11990	1			-0-
02	0	47910	-0-	47910 B	106933	38094	3	9816	9	Y	8924	8924	1			-0-
*03	151210 X	44277	-0-	-106933 B	-0-	36140	3	8137	9	Y	7397	7397	1			-0-
*04	28833 X	28833	-0-	-0- B	-0-	23503	3	5330	9	Y	4845	4845	1			-0-
*05	26563 X	26563	-0-	-0- B	-0-	22002	3	4561	9	Y	4146	4146	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	73035	-0-	73035 B	73035	56034	3	17001	9	Y	15455	15455	1			-0-
02	0	62994	-0-	62994 B	136029	49359	3	13635	9	Y	12395	12395	1			-0-
*03	194346 X	58317	-0-	-136029 B	-0-	47105	3	11212	9	Y	10193	10193	1			-0-
*04	41551 X	41551	-0-	-0- B	-0-	33677	3	7874	9	Y	7158	7158	1			-0-
*05	41018 X	41018	-0-	-0- B	-0-	33843	3	7175	9	Y	6523	6523	1			-0-

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

12	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	22040 X	NO RPT	-0-	-22040 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	22800 X	NO RPT	-0-	-22800 B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	23560 X	NO RPT	-0-	-23560 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
EPLEY WELL #: 1H RRCID -> 261500 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10895 - 11068

12	1736 X	870	-0-	-866 B	-0-	785	2	85	9	N	77	177	1			571
01	1457 X	946	-0-	-511 B	-0-	946	2			N	-0-					571
02	1316 X	361	-0-	-955 B	-0-	361	2			N	-0-	180	1			391
03	1395 X	821	-0-	-574 B	-0-	821	2			N	-0-	278	1			113
04	1350 X	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-	113	1			-0-
05	1116 X	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15681 X	15681	-0-	-0- B	-0-	718	1	14814	3	N	-0-	4	1			-0-
						149	4									
08	14756 X	12003	-0-	-2753 B	-0-	605	1	11210	3	N	-0-					-0-
						188	4									
*09	13860 X	12273	-0-	-1587 B	-0-	278	1	11910	3	N	-0-					-0-
						85	4									
10	15004 X	13485	-0-	-1519 B	-0-	194	1	13277	3	N	-0-					-0-
						14	4									
11	14520 X	12940	-0-	-1580 B	-0-	189	1	12725	3	N	9	7	1			2
						16	4	10	9							
12	16027 X	15517	-0-	-510 B	-0-	149	1	15361	3	Y	-0-	2	1			-0-
						7	4									
01	16027 X	13902	-0-	-2125 B	-0-	99	1	13802	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	14476 X	12147	-0-	-2329 B	-0-	112	1	12032	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
03	13591 X	13591	-0-	-0- B	-0-	128	1	13438	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
04	12930 X	12866	-0-	-64 B	-0-	165	1	12674	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
05	13888 X	13018	-0-	-870 B	-0-	146	1	12855	3	Y	-0-					-0-
						17	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

12	23808 X	21030	-0-	-2778 B	-0-	338	1	20468	2	N	-0-					-0-
						224	3									
01	23374 X	6997	-0-	-16377 B	-0-	105	1	6839	2	N	-0-					-0-
						53	3									
02	20860 X	-0-	-0-	-20860 B	-0-					N	-0-					-0-
03	22537 X	21491	-0-	-1046 B	-0-	307	1	21156	2	N	-0-					-0-
						28	3									
04	28421 X	28421	-0-	-0- B	-0-	345	1	28076	2	N	-0-					-0-
*05	117907 X	117907	-0-	-0- B	-0-	1336	1	116571	2	N	-0-					-0-

DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

12	2511 X	1469	-0-	-1042 B	-0-	498	1	2	2	Y	346	273	1			441
						191	3	397	4							
01	2015 N	1772	-0-	-243 B	-0-	273	1	2	2	Y	596	664	1			373
						340	3	501	4							
02	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	305	1	2	2	Y	357	474	1			256
						340	3	351	4							
03	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	402	1	1	2	Y	304	221	1			339
						288	3	347	4							
*04	1371 N	1371	-0-	-0- B	-0-	538	1	2	2	Y	357	448	1			248
						268	3	170	4							
*05	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	522	1	1	2	Y	167	207	1	47	5	161
						116	3	84	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*07	25874 X	25874	-0-	-0- B	-0-	1185	1	24441	3	N	2	1	1			1
						246	4	2	9							
08	24966 X	24966	-0-	-0- B	-0-	1258	1	23316	3	N	-0-	1	1			-0-
						392	4									
*09	24620 X	24620	-0-	-0- B	-0-	558	1	23891	3	N	1	1	1			-0-
						170	4	1	9							
10	24769 X	21222	-0-	-3547 B	-0-	306	1	20893	3	N	1	1	1			-0-
						22	4	1	9							
11	23970 X	16939	-0-	-7031 B	-0-	248	1	16661	3	N	8	7	1			1
						21	4	9	9							
12	29574 X	23581	-0-	-5993 B	-0-	226	1	23344	3	Y	-0-	1	1			-0-
						11	4									
01	32147 X	22361	-0-	-9786 B	-0-	159	1	22200	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	29036 X	19183	-0-	-9853 B	-0-	177	1	19002	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
03	21559 X	21559	-0-	-0- B	-0-	204	1	21316	3	Y	-0-					-0-
						39	4									
04	20381 X	20381	-0-	-0- B	-0-	262	1	20077	3	Y	-0-					-0-
						42	4									
05	22351 X	20443	-0-	-1908 B	-0-	229	1	20187	3	Y	-0-					-0-
						27	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

12	30783 X	25289	-0-	-5494 B	-0-	407	1	24613	2	N	-0-					-0-
						269	3									
01	30783 X	26074	-0-	-4709 B	-0-	391	1	25485	2	N	-0-					-0-
						198	3									
02	26376 X	21984	-0-	-4392 B	-0-	367	1	21475	2	N	-0-					-0-
						142	3									
03	28210 X	5353	-0-	-22857 B	-0-	76	1	5270	2	N	-0-					-0-
						7	3									
04	28711 X	28711	-0-	-0- B	-0-	349	1	28362	2	N	-0-					-0-
05	25885 X	18255	-0-	-7630 B	-0-	207	1	18048	2	N	-0-					-0-

FASKEN A3 WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499

12	31899 X	26970	-0-	-4929 B	-0-	434	1	26250	2	N	-0-					-0-
						286	3									
01	31899 X	28980	-0-	-2919 B	-0-	435	1	28325	2	N	-0-					-0-
						220	3									
02	28336 X	24578	-0-	-3758 B	-0-	410	1	24009	2	N	-0-					-0-
						159	3									
03	31372 X	24580	-0-	-6792 B	-0-	351	1	24197	2	N	-0-					-0-
						32	3									
04	27540 X	23053	-0-	-4487 B	-0-	280	1	22773	2	N	-0-					-0-
05	28768 X	22164	-0-	-6604 B	-0-	251	1	21913	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	18445	X	17444	-0-	-1001 B	-0-	799	1	16479	3	N	-0-					-0-
							166	4									
08	18259	X	15471	-0-	-2788 B	-0-	779	1	14449	3	N	-0-					-0-
							243	4									
*09	15660	X	14631	-0-	-1029 B	-0-	331	1	14199	3	N	-0-					-0-
							101	4									
10	16709	X	15810	-0-	-899 B	-0-	228	1	15566	3	N	-0-					-0-
							16	4									
11	16170	X	15243	-0-	-927 B	-0-	223	1	15001	3	N	-0-					-0-
							19	4									
12	19096	X	15019	-0-	-4077 B	-0-	144	1	14868	3	N	-0-					-0-
							7	4									
01	19096	X	13532	-0-	-5564 B	-0-	97	1	13434	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	17248	X	10536	-0-	-6712 B	-0-	97	1	10437	3	N	-0-					-0-
							2	4									
03	15810	X	14170	-0-	-1640 B	-0-	134	1	14010	3	N	-0-					-0-
							26	4									
04	15240	X	12726	-0-	-2514 B	-0-	164	1	12536	3	N	-0-					-0-
							26	4									
05	13547	X	12424	-0-	-1123 B	-0-	139	1	12269	3	N	-0-					-0-
							16	4									

FASKEN "A" EF WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

12	15159	X	14435	-0-	-724 B	-0-	232	1	14050	2	N	-0-					-0-
							153	3									
01	15159	X	14045	-0-	-1114 B	-0-	211	1	13728	2	N	-0-					-0-
							106	3									
02	13692	X	11994	-0-	-1698 B	-0-	200	1	11717	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	14787	X	13095	-0-	-1692 B	-0-	187	1	12891	2	N	-0-					-0-
							17	3									
04	13950	X	12180	-0-	-1770 B	-0-	148	1	12032	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13066	-0-	-1225 B	-0-	148	1	12918	2	N	-0-					-0-

FASKEN A5 WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

12	34875	X	-0-	-0-	-34875 B	-0-					N	-0-					-0-
01	32891	X	1	-0-	-32890 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	-0-	-0-	-27188 B	-0-					N	-0-					-0-
03	28892	X	2	-0-	-28890 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	12	-0-	-8538 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 2H RRCID -> 260469 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12704 - 18809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	27868	X	27868	-0-	-0- B	-0-	1259	1	25955	3	N	357	285	1			158
							261	4	393	9							
08	27053	X	27053	-0-	-0- B	-0-	1356	1	25144	3	N	118	217	1			59
							423	4	130	9							
*09	23665	X	23665	-0-	-0- B	-0-	527	1	22599	3	N	344	269	1			134
							161	4	378	9							
10	25243	X	25243	-0-	-0- B	-0-	356	1	24301	3	N	510	528	1			116
							25	4	561	9							
11	22888	X	22888	-0-	-0- B	-0-	327	1	21987	3	N	496	525	1			87
							28	4	546	9							
12	23343	X	22218	-0-	-1125 B	-0-	207	1	21429	3	Y	519	351	1			255
							11	4	571	9							
01	30783	X	16804	-0-	-13979 B	-0-	115	1	16046	3	Y	583	780	1			58
							2	4	641	9							
02	27804	X	10531	-0-	-17273 B	-0-	95	1	10170	3	Y	240	183	1			115
							2	4	264	9							
03	25234	X	4503	-0-	-20731 B	-0-	41	1	4256	3	Y	180	210	1			85
							8	4	198	9							
04	22890	X	17	-0-	-22873 B	-0-	13	3	4	9	Y	4	87	1			2
05	16802	X	6	-0-	-16796 B	-0-	6	3			Y	-0-	2	1			-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6014	X	5436	-0-	-578 B	-0-	249	1	5135	3	N	-0-	1	1			-0-
							52	4									
08	5456	X	5277	-0-	-179 B	-0-	265	1	4904	3	N	24	12	1			12
							82	4	26	9							
*09	4950	X	4789	-0-	-161 B	-0-	108	1	4628	3	N	18	23	1			7
							33	4	20	9							
10	5208	X	4564	-0-	-644 B	-0-	66	1	4490	3	N	4	10	1			1
							4	4	4	9							
11	5040	X	4830	-0-	-210 B	-0-	71	1	4752	3	N	1	2	1			-0-
							6	4	1	9							
12	6231	X	5238	-0-	-993 B	-0-	50	1	5185	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	6231	X	4346	-0-	-1885 B	-0-	31	1	4315	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	3605	-0-	-2023 B	-0-	33	1	3562	3	Y	8	4	1			4
							1	4	9	9							
03	4991	X	4451	-0-	-540 B	-0-	42	1	4397	3	Y	4	6	1			2
							8	4	4	9							
04	4830	X	4016	-0-	-814 B	-0-	52	1	3955	3	Y	1	2	1			1
							8	4	1	9							
*05	4343	X	4343	-0-	-0- B	-0-	48	1	4288	3	Y	1	1	1			1
							6	4	1	9							

FASKEN E WELL #: 5H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36735	X	34338	-0-	-2397 B	-0-	552	1	33421	2	N	-0-					-0-
							365	3									
01	36146	X	21899	-0-	-14247 B	-0-	329	1	21404	2	N	-0-					-0-
							166	3									
02	32578	X	32578	-0-	-0- B	-0-	543	1	31825	2	N	-0-					-0-
							210	3									
03	34534	X	32443	-0-	-2091 B	-0-	463	1	31938	2	N	-0-					-0-
							42	3									
04	32880	X	30452	-0-	-2428 B	-0-	370	1	30082	2	N	-0-					-0-
05	33976	X	28026	-0-	-5950 B	-0-	317	1	27709	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 2H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	50220 X	43948	-0-	-6272 B	-0-	707	1	42774	2	N	-0-					-0-
						467	3									
01	49600 X	45481	-0-	-4119 B	-0-	682	1	44454	2	N	-0-					-0-
						345	3									
02	44800 X	40677	-0-	-4123 B	-0-	679	1	39736	2	N	-0-					-0-
						262	3									
03	49600 X	43056	-0-	-6544 B	-0-	615	1	42385	2	N	-0-					-0-
						56	3									
04	46200 X	39986	-0-	-6214 B	-0-	486	1	39500	2	N	-0-					-0-
05	45136 X	37248	-0-	-7888 B	-0-	422	1	36826	2	N	-0-					-0-

SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9011 X	9011	-0-	-0- B	-0-	495	1	8134	3	N	335	184	1			411
						13	4	369	9							
01	8122 X	6901	-0-	-1221 B	-0-	248	1	6472	3	N	154	347	1			218
						12	4	169	9							
02	7420 X	6610	-0-	-810 B	-0-	212	1	6217	3	N	156	184	1			190
						9	4	172	9							
03	9021 X	7587	-0-	-1434 B	-0-	267	1	7112	3	N	180					370
						10	4	198	9							
04	8730 X	7081	-0-	-1649 B	-0-	231	1	6705	3	N	121	357	1			134
						12	4	133	9							
05	9021 X	6244	-0-	-2777 B	-0-	231	1	5905	3	N	87					221
						12	4	96	9							

BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.12810 - 19061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10551 X	10551	-0-	-0- B	-0-	484	1	9967	3	N	-0-					-0-
						100	4									
08	21979 X	4995	-0-	-16984 B	-0-	252	1	4665	3	N	-0-					-0-
						78	4									
*09	21270 X	11417	-0-	-9853 B	-0-	258	1	11072	3	N	7	4	1			3
						79	4	8	9							
10	21979 X	12844	-0-	-9135 B	-0-	185	1	12645	3	N	1	4	1			-0-
						13	4	1	9							
11	16047 X	16047	-0-	-0- B	-0-	235	1	15779	3	N	12	10	1			2
						20	4	13	9							
12	14911 X	13560	-0-	-1351 B	-0-	130	1	13424	3	Y	-0-	2	1			-0-
						6	4									
01	14911 X	11668	-0-	-3243 B	-0-	83	1	11584	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	14980 X	10224	-0-	-4756 B	-0-	94	1	10128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	16585 X	11456	-0-	-5129 B	-0-	108	1	11327	3	Y	-0-					-0-
						21	4									
04	16050 X	9229	-0-	-6821 B	-0-	118	1	9047	3	Y	41	21	1			20
						19	4	45	9							
05	11656 X	9393	-0-	-2263 B	-0-	104	1	9178	3	Y	90	70	1			40
						12	4	99	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5239	X	1420	-0-	-3819 B	-0-	65	1	1341	3	N	-0-					-0-
							14	4									
08	10997	X	10997	-0-	-0- B	-0-	554	1	10270	3	N	-0-					-0-
							173	4									
*09	10059	X	10059	-0-	-0- B	-0-	228	1	9762	3	N	-0-					-0-
							69	4									
10	9703	X	9703	-0-	-0- B	-0-	140	1	9553	3	N	-0-					-0-
							10	4									
11	10140	X	7650	-0-	-2490 B	-0-	112	1	7528	3	N	-0-					-0-
							10	4									
12	13144	X	7876	-0-	-5268 B	-0-	75	1	7797	3	N	-0-					-0-
							4	4									
01	13144	X	6365	-0-	-6779 B	-0-	45	1	6319	3	N	-0-					-0-
							1	4									
02	11872	X	5309	-0-	-6563 B	-0-	281	1	5028	3	N	-0-					-0-
03	9703	X	6621	-0-	-3082 B	-0-	367	1	6254	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	6010	-0-	-1640 B	-0-	315	1	5695	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5966	-0-	-389 B	-0-	319	1	5647	3	N	-0-					-0-

FASKEN F WELL #: 6H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

12	20739	X	16216	-0-	-4523 B	-0-	261	1	15783	2	N	-0-					-0-
							172	3									
01	17974	X	17974	-0-	-0- B	-0-	270	1	17568	2	N	-0-					-0-
							136	3									
02	16632	X	16551	-0-	-81 B	-0-	276	1	16168	2	N	-0-					-0-
							107	3									
03	17980	X	17928	-0-	-52 B	-0-	256	1	17648	2	N	-0-					-0-
							24	3									
04	16530	X	16393	-0-	-137 B	-0-	199	1	16194	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	17808	-0-	-17 B	-0-	202	1	17606	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

*07	14756	X	14107	-0-	-649 B	-0-	645	1	13295	3	N	31	30	1			14
							133	4	34	9							
08	14673	X	14673	-0-	-0- B	-0-	737	1	13662	3	N	40	34	1			20
							230	4	44	9							
*09	13653	X	13653	-0-	-0- B	-0-	308	1	13203	3	N	44	47	1			17
							94	4	48	9							
10	14232	X	14232	-0-	-0- B	-0-	205	1	13997	3	N	14	28	1			3
							15	4	15	9							
11	13530	X	13078	-0-	-452 B	-0-	190	1	12771	3	N	92	79	1			16
							16	4	101	9							
12	14570	X	1314	-0-	-13256 B	-0-	12	1	1301	3	Y	-0-	16	1			-0-
							1	4									
01	14570	X	-0-	-0-	-14570 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	16072	X	4	-0-	-16068 B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	14229	X	13438	-0-	-791 B	-0-	127	1	13231	3	Y	51	27	1			24
							24	4	56	9							
04	13668	X	13668	-0-	-0- B	-0-	175	1	13368	3	Y	88	69	1			43
							28	4	97	9							
*05	10169	X	10169	-0-	-0- B	-0-	114	1	10027	3	Y	14	51	1			6
							13	4	15	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN G WELL #: 7H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 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
12	26257 X	21329	-0-	-4928 B	-0-	343	1	20759	2	N	-0-					1
						227	3									
01	26133 X	22949	-0-	-3184 B	-0-	344	1	22431	2	N	-0-					1
						174	3									
02	22932 X	18982	-0-	-3950 B	-0-	317	1	18543	2	N	-0-					1
						122	3									
03	24490 X	10980	-0-	-13510 B	-0-	157	1	10809	2	N	-0-					1
						14	3									
04	23400 X	31	-0-	-23369 B	-0-	31	2			N	-0-					1
05	22785 X	64	-0-	-22721 B	-0-	1	1	63	2	N	-0-					1

BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377

*07	14787 X	12633	-0-	-2154 B	-0-	579	1	11934	3	N	-0-					-0-
						120	4									
08	14167 X	11645	-0-	-2522 B	-0-	586	1	10861	3	N	14	7	1			7
						183	4	15	9							
*09	13752 X	13752	-0-	-0- B	-0-	311	1	13335	3	N	10	13	1			4
						95	4	11	9							
10	14167 X	10156	-0-	-4011 B	-0-	147	1	9999	3	N	-0-	4	1			-0-
						10	4									
11	12180 X	11926	-0-	-254 B	-0-	174	1	11737	3	N	-0-					-0-
						15	4									
12	17949 X	13620	-0-	-4329 B	-0-	130	1	13479	3	Y	4	2	1			2
						7	4	4	9							
01	17949 X	11702	-0-	-6247 B	-0-	83	1	11618	3	Y	-0-	2	1			-0-
						1	4									
02	16212 X	10797	-0-	-5415 B	-0-	100	1	10695	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	12338 X	10980	-0-	-1358 B	-0-	104	1	10856	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	11940 X	10661	-0-	-1279 B	-0-	136	1	10395	3	Y	98	50	1			48
						22	4	108	9							
05	11687 X	9684	-0-	-2003 B	-0-	108	1	9563	3	Y	-0-	48	1			-0-
						13	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

*07	18445 X	16159	-0-	-2286 B	-0-	740	1	15248	3	N	16	9	1			7
						153	4	18	9							
08	18445 X	12445	-0-	-6000 B	-0-	627	1	11623	3	N	-0-	7	1			-0-
						195	4									
*09	17850 X	16153	-0-	-1697 B	-0-	365	1	15634	3	N	39	24	1			15
						111	4	43	9							
10	17370 X	17370	-0-	-0- B	-0-	250	1	17060	3	N	38	44	1			9
						18	4	42	9							
11	15000 X	11723	-0-	-3277 B	-0-	171	1	11515	3	N	20	25	1			4
						15	4	22	9							
12	19747 X	6651	-0-	-13096 B	-0-	64	1	6580	3	Y	4	6	1			2
						3	4	4	9							
01	19747 X	12577	-0-	-7170 B	-0-	89	1	12402	3	Y	77	71	1			8
						1	4	85	9							
02	19040 X	12307	-0-	-6733 B	-0-	113	1	12140	3	Y	46	32	1			22
						3	4	51	9							
03	17360 X	11543	-0-	-5817 B	-0-	108	1	11345	3	Y	63	55	1			30
						21	4	69	9							
04	11730 X	11522	-0-	-208 B	-0-	147	1	11297	3	Y	49	55	1			24
						24	4	54	9							
05	12586 X	10680	-0-	-1906 B	-0-	119	1	10472	3	Y	68	62	1			30
						14	4	75	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7777	X	7777	-0-	-0- B	-0-	331	1	6837	3	N	491	375	1			217
							69	4	540	9							
08	6533	X	6533	-0-	-0- B	-0-	303	1	5606	3	N	482	458	1			241
							94	4	530	9							
*09	5820	X	5312	-0-	-508 B	-0-	113	1	4828	3	N	306	428	1			119
							34	4	337	9							
10	7471	X	6326	-0-	-1145 B	-0-	84	1	5727	3	N	463	476	1			106
							6	4	509	9							
11	7230	X	5481	-0-	-1749 B	-0-	76	1	5076	3	N	294	348	1			52
							6	4	323	9							
12	7471	X	5340	-0-	-2131 B	-0-	47	1	4898	3	Y	356	233	1			175
							3	4	392	9							
01	6572	X	5249	-0-	-1323 B	-0-	32	1	4525	3	Y	628	741	1			62
							1	4	691	9							
02	5936	X	4082	-0-	-1854 B	-0-	35	1	3765	3	Y	255	195	1			122
							1	4	281	9							
03	6324	X	4514	-0-	-1810 B	-0-	39	1	4147	3	Y	291	275	1			138
							8	4	320	9							
04	5490	X	3966	-0-	-1524 B	-0-	47	1	3626	3	Y	259	270	1			127
							8	4	285	9							
05	5239	X	4104	-0-	-1135 B	-0-	43	1	3761	3	Y	268	275	1			120
							5	4	295	9							

FASKEN H WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

12	32612	X	23141	-0-	-9471 B	-0-	372	1	22523	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	32333	X	27003	-0-	-5330 B	-0-	405	1	26393	2	N	-0-					-0-
							205	3									
02	28140	X	21731	-0-	-6409 B	-0-	363	1	21228	2	N	-0-					-0-
							140	3									
03	30597	X	23820	-0-	-6777 B	-0-	340	1	23449	2	N	-0-					-0-
							31	3									
04	22170	X	21343	-0-	-827 B	-0-	259	1	21084	2	N	-0-					-0-
05	26784	X	14004	-0-	-12780 B	-0-	159	1	13845	2	N	-0-					-0-

FASKEN A WELL #: 1H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

12	48236	X	41370	-0-	-6866 B	-0-	665	1	40265	2	N	-0-					-0-
							440	3									
01	46810	X	40876	-0-	-5934 B	-0-	613	1	39953	2	N	-0-					-0-
							310	3									
02	40880	X	35344	-0-	-5536 B	-0-	590	1	34526	2	N	-0-					-0-
							228	3									
03	44206	X	37610	-0-	-6596 B	-0-	537	1	37024	2	N	-0-					-0-
							49	3									
04	41010	X	34420	-0-	-6590 B	-0-	418	1	34002	2	N	-0-					-0-
05	40920	X	34647	-0-	-6273 B	-0-	392	1	34255	2	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

12	25265	X	20744	-0-	-4521 B	-0-	1477	1	18868	3	Y	351	350	1			89
							13	4	386	9							
01	24304	X	20059	-0-	-4245 B	-0-	1260	1	18417	3	Y	340	351	1			78
							8	4	374	9							
02	21644	X	16568	-0-	-5076 B	-0-	977	1	15422	3	Y	147	175	1			50
							7	4	162	9							
03	23250	X	20108	-0-	-3142 B	-0-	1315	1	18348	3	Y	379	327	1			102
							28	4	417	9							
04	21330	X	18632	-0-	-2698 B	-0-	1277	1	17134	3	Y	153	212	1			43
							53	4	168	9							
05	20739	X	18813	-0-	-1926 B	-0-	1287	1	17311	3	Y	48	79	1			12
							162	4	53	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	22630 X	18143	-0-	-4487 B	-0-	1286	1	16427	3	Y	380	382	1			97
						12	4	418	9							
01	21545 X	17337	-0-	-4208 B	-0-	1093	1	15982	3	Y	232	276	1			53
						7	4	255	9							
02	19180 X	14148	-0-	-5032 B	-0-	828	1	13062	3	Y	230	205	1			78
						5	4	253	9							
03	19251 X	16761	-0-	-2490 B	-0-	1091	1	15217	3	Y	391	364	1			105
						23	4	430	9							
04	18630 X	15903	-0-	-2727 B	-0-	1084	1	14544	3	Y	209	256	1			58
						45	4	230	9							
05	18135 X	16215	-0-	-1920 B	-0-	1100	1	14800	3	Y	160	179	1			39
						139	4	176	9							

FASKEN D WELL #: 4H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

12	58869 X	48783	-0-	-10086 B	-0-	784	1	47480	2	N	-0-					-0-
						519	3									
01	51088 X	47448	-0-	-3640 B	-0-	712	1	46376	2	N	-0-					-0-
						360	3									
02	47040 X	32112	-0-	-14928 B	-0-	536	1	31369	2	N	-0-					-0-
						207	3									
03	52080 X	38593	-0-	-13487 B	-0-	551	1	37992	2	N	-0-					-0-
						50	3									
04	50400 X	23302	-0-	-27098 B	-0-	283	1	23019	2	N	-0-					-0-
05	48267 X	108	-0-	-48159 B	-0-	1	1	107	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 3H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062

12	50654 X	36929	-0-	-13725 B	-0-	594	1	35942	2	N	-0-					-0-
						393	3									
01	47399 X	23188	-0-	-24211 B	-0-	348	1	22664	2	N	-0-					-0-
						176	3									
02	39592 X	14906	-0-	-24686 B	-0-	249	1	14561	2	N	-0-					-0-
						96	3									
03	42067 X	10780	-0-	-31287 B	-0-	154	1	10612	2	N	-0-					-0-
						14	3									
04	38310 X	-0-	-0-	-38310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	36549 X	-0-	-0-	-36549 B	-0-					N	-0-					-0-

ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663

12	22227 X	17222	-0-	-5005 B	-0-	2318	1	14552	3	Y	313	276	1			101
						8	4	344	9							
01	22227 X	16084	-0-	-6143 B	-0-	1632	1	14116	3	Y	297	285	1			113
						9	4	327	9							
02	20076 X	13287	-0-	-6789 B	-0-	1328	1	11667	3	Y	260	258	1			115
						6	4	286	9							
03	20522 X	15514	-0-	-5008 B	-0-	2000	1	13118	3	Y	331	363	1			83
						32	4	364	9							
04	18150 X	10361	-0-	-7789 B	-0-	1553	1	8621	3	Y	126	159	1			50
						48	4	139	9							
05	17236 X	11875	-0-	-5361 B	-0-	1756	1	9897	3	Y	120	93	1			77
						90	4	132	9							

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
*06	4549	X	4549	-0-	-0- B	-0-	1190	1	3113	3	N	83	78	1			9
							155	4	91	9							
*07	6654	X	6654	-0-	-0- B	-0-	1482	1	4074	3	N	140	127	1			22
							944	4	154	9							
*08	4561	X	4561	-0-	-0- B	-0-	1126	1	3019	3	N	121	121	1			22
							283	4	133	9							
*09	4875	X	4875	-0-	-0- B	-0-	1417	1	2630	3	N	67	75	1			14
							754	4	74	9							
*10	6372	X	6372	-0-	-0- B	-0-	1975	1	3665	3	N	63	55	1			22
							663	4	69	9							
*11	3308	X	3308	-0-	-0- B	-0-	1259	1	1320	3	N	91	74	1			39
							629	4	100	9							
*12	895	X	895	-0-	-0- B	-0-	301	1	301	3	N	130	141	1			28
							150	4	143	9							
*01	22134	X	778	-0-	-21356 B	-0-	401	1	245	4	N	120	123	1			25
							132	9									
*02	19992	X	958	-0-	-19034 B	-0-	418	1	148	3	N	104	115	1			14
							278	4	114	9							
*03	22134	X	1261	-0-	-20873 B	-0-	362	1	556	3	N	125	107	1			32
							205	4	138	9							
*04	3300	X	2347	-0-	-953 B	-0-	524	1	1535	3	N	65	80	1			17
							216	4	72	9							
05	1178	X	1080	-0-	-98 B	-0-	608	1	257	3	N	82	76	1			23
							125	4	90	9							

ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	24056	X	17680	-0-	-6376 B	-0-	2385	1	14977	3	Y	281	243	1			90
							9	4	309	9							
01	22537	X	16089	-0-	-6448 B	-0-	1640	1	14189	3	Y	228	232	1			86
							9	4	251	9							
02	19348	X	13438	-0-	-5910 B	-0-	1343	1	11805	3	Y	258	230	1			114
							6	4	284	9							
03	0	W	15868	-0-	15868 B	15868	2048	1	13433	3	Y	322	355	1			81
							33	4	354	9							
04	0	W	11364	-0-	11364 B	27232	1693	1	9397	3	Y	202	203	1			80
							52	4	222	9							
05	0	W	14520	-0-	14520 B	41752	2139	1	12056	3	Y	195	150	1			125
							110	4	215	9							

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
12	7812	X	4347	-0-	-3465 B	-0-	232	1	3813	3	Y	269	217	1			154
							6	4	296	9							
01	6820	X	4010	-0-	-2810 B	-0-	140	1	3642	3	Y	202	167	1			189
							6	4	222	9							
02	6104	X	5141	-0-	-963 B	-0-	163	1	4792	3	Y	163	248	1			104
							7	4	179	9							
03	6324	X	4269	-0-	-2055 B	-0-	147	1	3927	3	Y	172	202	1			74
							6	4	189	9							
04	4860	X	3689	-0-	-1171 B	-0-	115	1	3349	3	Y	199	136	1			137
							6	4	219	9							
05	4340	X	1470	-0-	-2870 B	-0-	52	1	1340	3	Y	68	147	1			58
							3	4	75	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13981 X	12404	-0-	-1577 B	-0-	867	1	11076	3	Y	412	403	1			105
						8	4	453	9							
01	13981 X	9332	-0-	-4649 B	-0-	578	1	8443	3	Y	280	321	1			64
						3	4	308	9							
02	12628 X	9368	-0-	-3260 B	-0-	518	1	8177	3	Y	608	466	1			206
						4	4	669	9							
03	13795 X	9960	-0-	-3835 B	-0-	641	1	8945	3	Y	327	445	1			88
						14	4	360	9							
04	12930 X	8345	-0-	-4585 B	-0-	552	1	7416	3	Y	322	320	1			90
						23	4	354	9							
05	12400 X	10481	-0-	-1919 B	-0-	661	1	8898	3	Y	762	665	1			187
						84	4	838	9							

ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16058 X	13651	-0-	-2407 B	-0-	959	1	12252	3	Y	392	386	1			100
						9	4	431	9							
01	15035 X	12998	-0-	-2037 B	-0-	783	1	11445	3	Y	695	635	1			160
						5	4	765	9							
02	13580 X	11128	-0-	-2452 B	-0-	593	1	9361	3	Y	1064	863	1			361
						4	4	1170	9							
03	14291 X	12941	-0-	-1350 B	-0-	755	1	10542	3	Y	1480	1443	1			398
						16	4	1628	9							
04	13680 X	13352	-0-	-328 B	-0-	770	1	10342	3	Y	2007	1844	1			561
						32	4	2208	9							
05	13640 X	12602	-0-	-1038 B	-0-	769	1	10343	3	Y	1266	1517	1			310
						97	4	1393	9							

FASKEN "A" EF WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48360 X	35704	-0-	-12656 B	-0-	574	1	34750	2	N	-0-					-0-
						380	3									
01	46624 X	35025	-0-	-11599 B	-0-	526	1	34233	2	N	-0-					-0-
						266	3									
02	39928 X	30359	-0-	-9569 B	-0-	506	1	29658	2	N	-0-					-0-
						195	3									
03	36053 X	16299	-0-	-19754 B	-0-	233	1	16045	2	N	-0-					-0-
						21	3									
04	34890 X	-0-	-0-	-34890 B	-0-					N	-0-					-0-
05	35340 X	34642	-0-	-698 B	-0-	392	1	34250	2	N	-0-					-0-

FASKEN "A" EF WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	48980 X	40943	-0-	-8037 B	-0-	658	1	39850	2	N	-0-					-0-
						435	3									
01	47492 X	40336	-0-	-7156 B	-0-	605	1	39425	2	N	-0-					-0-
						306	3									
02	41328 X	34916	-0-	-6412 B	-0-	582	1	34109	2	N	-0-					-0-
						225	3									
03	42315 X	18728	-0-	-23587 B	-0-	267	1	18436	2	N	-0-					-0-
						25	3									
04	40950 X	5599	-0-	-35351 B	-0-	68	1	5531	2	N	-0-					-0-
05	40517 X	39587	-0-	-930 B	-0-	448	1	39139	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4712	X	2796	-0-	-1916 B	-0-	150	1	2460	3	Y	165	136	1			94
							4	4	182	9							
01	4557	X	2716	-0-	-1841 B	-0-	92	1	2388	3	Y	211	108	1			197
							4	4	232	9							
02	3920	X	2066	-0-	-1854 B	-0-	63	1	1859	3	Y	128	243	1			82
							3	4	141	9							
03	4123	X	3806	-0-	-317 B	-0-	128	1	3428	3	Y	223	209	1			96
							5	4	245	9							
04	3300	X	3100	-0-	-200 B	-0-	98	1	2851	3	Y	133	138	1			91
							5	4	146	9							
*05	2829	X	2829	-0-	-0- B	-0-	99	1	2537	3	Y	171	117	1			145
							5	4	188	9							

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

12	25761	X	19358	-0-	-6403 B	-0-	1201	1	15345	3	Y	2546	2489	1			648
							11	4	2801	9							
01	21979	X	17872	-0-	-4107 B	-0-	1021	1	14920	3	Y	1750	1996	1			402
							6	4	1925	9							
02	19040	X	14254	-0-	-4786 B	-0-	775	1	12225	3	Y	1135	1152	1			385
							5	4	1249	9							
03	20212	X	15562	-0-	-4650 B	-0-	953	1	13292	3	Y	1179	1247	1			317
							20	4	1297	9							
04	19560	X	15615	-0-	-3945 B	-0-	1004	1	13481	3	Y	989	1030	1			276
							42	4	1088	9							
05	19344	X	16170	-0-	-3174 B	-0-	1033	1	13894	3	Y	1012	1040	1			248
							130	4	1113	9							

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

12	2573	X	986	-0-	-1587 B	-0-	386	1	1	2	Y	129	273	1			224
							149	3	308	4							
01	2294	X	649	-0-	-1645 B	-0-	100	1	1	2	Y	216	305	1			135
							125	3	185	4							
02	2072	X	1306	-0-	-766 B	-0-	303	1	2	2	Y	288	216	1			207
							337	3	347	4							
03	2263	X	1390	-0-	-873 B	-0-	378	1	1	2	Y	376	178	1			405
							271	3	326	4							
*04	1530	X	1414	-0-	-116 B	-0-	549	1	2	2	Y	378	520	1			263
							273	3	174	4							
*05	1398	X	1398	-0-	-0- B	-0-	685	1	1	2	Y	408	220	1	58	5	393
							153	3	110	4							

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

12	13578	X	12883	-0-	-695 B	-0-	899	1	11488	3	Y	444	462	1			113
							8	4	488	9							
01	12121	X	10881	-0-	-1240 B	-0-	646	1	9441	3	Y	718	666	1			165
							4	4	790	9							
02	11228	X	9258	-0-	-1970 B	-0-	504	1	7952	3	Y	726	645	1			246
							3	4	799	9							
03	12896	X	12176	-0-	-720 B	-0-	755	1	10540	3	Y	786	821	1			211
							16	4	865	9							
04	12480	X	11764	-0-	-716 B	-0-	753	1	10104	3	Y	796	785	1			222
							31	4	876	9							
05	12896	X	11743	-0-	-1153 B	-0-	749	1	10081	3	Y	744	784	1			182
							95	4	818	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	403	-0-	-558 B	-0-	120	1	47	3	Y	127	180	1			190
							96	4	140	9							
01	775	X	677	-0-	-98 B	-0-	102	1	1	2	Y	235	278	1			147
							127	3	188	4							
02	612	N	612	-0-	-0- B	-0-	108	1	120	3	Y	237	214	1			170
							123	4	261	9							
03	0	W	600	-0-	600 B	600	131	1	94	3	Y	237	147	1			260
							114	4	261	9							
04	1072	N	472	-0-	-600 B	-0-	139	1	70	3	Y	199	320	1			139
							44	4	219	9							
*05	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	23	1	5	3	Y	56	116	1	25	5	54
							4	4	62	9							

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

12	12090	X	11232	-0-	-858 B	-0-	786	1	10036	3	Y	366	357	1			93
							7	4	403	9							
01	11532	X	10688	-0-	-844 B	-0-	640	1	9362	3	Y	620	571	1			142
							4	4	682	9							
02	10276	X	8421	-0-	-1855 B	-0-	464	1	7327	3	Y	570	519	1			193
							3	4	627	9							
03	11681	X	11681	-0-	-0- B	-0-	732	1	10217	3	Y	651	669	1			175
							16	4	716	9							
04	11018	X	11018	-0-	-0- B	-0-	740	1	9935	3	Y	284	380	1			79
							31	4	312	9							
05	11222	X	10456	-0-	-766 B	-0-	690	1	9280	3	Y	363	353	1			89
							87	4	399	9							

ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

12	17763	X	12282	-0-	-5481 B	-0-	857	1	10946	3	Y	428	429	1			109
							8	4	471	9							
01	17019	X	15793	-0-	-1226 B	-0-	965	1	14099	3	Y	657	615	1			151
							6	4	723	9							
02	14980	X	12812	-0-	-2168 B	-0-	732	1	11552	3	Y	475	465	1			161
							5	4	523	9							
03	13837	X	13837	-0-	-0- B	-0-	870	1	12142	3	Y	733	697	1			197
							19	4	806	9							
04	13100	X	13100	-0-	-0- B	-0-	861	1	11556	3	Y	588	621	1			164
							36	4	647	9							
05	15779	X	13342	-0-	-2437 B	-0-	856	1	11524	3	Y	776	750	1			190
							108	4	854	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	245768	X	48412	-0-	-197356 B	-0-	1237	1	45194	3	N	1761	1765	1			104
							44	4	1937	9							
*08	63767	X	43256	-0-	-20511 B	-0-	1352	1	40207	3	N	1432	1437	1	5	8	94
							122	4	1575	9							
*09	54210	X	42524	-0-	-11686 B	-0-	1107	1	39630	3	N	1354	1293	1			155
							298	4	1489	9							
*10	56017	X	38642	-0-	-17375 B	-0-	1197	1	35832	3	N	1265	1316	1			104
							221	4	1392	9							
*11	50640	X	37991	-0-	-12649 B	-0-	1294	1	34985	3	N	1291	1249	1			146
							292	4	1420	9							
12	0	W	34394	-0-	34394 B	34394	1438	1	31262	3	N	1191	1115	1			222
							384	4	1310	9							
*01	66754	X	32360	-0-	-34394 B	-0-	653	1	29794	3	N	965	1076	1			111
							851	4	1062	9							
*02	39676	X	28688	-0-	-10988 B	-0-	564	1	26367	3	N	954	889	1			176
							708	4	1049	9							
*03	39246	X	34749	-0-	-4497 B	-0-	698	1	32358	3	N	1054	1140	1			90
							534	4	1159	9							
*04	37980	X	28037	-0-	-9943 B	-0-	726	1	25963	3	N	933	939	1			84
							322	4	1026	9							
*05	32364	X	25884	-0-	-6480 B	-0-	684	1	23451	3	N	1089	1015	1			158
							551	4	1198	9							

FASKEN AB WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16156

12	104656	X	74542	-0-	-30114 B	-0-	1198	1	72551	2	N	-0-					-0-
							793	3									
01	104656	X	67860	-0-	-36796 B	-0-	1018	1	66327	2	N	-0-					-0-
							515	3									
02	94528	X	60217	-0-	-34311 B	-0-	1005	1	58824	2	N	-0-					-0-
							388	3									
03	85405	X	79162	-0-	-6243 B	-0-	1130	1	77929	2	N	-0-					-0-
							103	3									
04	84442	X	84442	-0-	-0- B	-0-	1026	1	83416	2	N	-0-					-0-
05	73749	X	49411	-0-	-24338 B	-0-	560	1	48851	2	N	-0-					-0-

FASKEN C WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

12	375038	X	130187	-0-	-244851 B	-0-	2093	1	126710	2	N	-0-					-0-
							1384	3									
01	280829	X	134627	-0-	-146202 B	-0-	2020	1	131586	2	N	-0-					-0-
							1021	3									
02	198716	X	125049	-0-	-73667 B	-0-	2086	1	122157	2	N	-0-					-0-
							806	3									
03	193936	X	135729	-0-	-58207 B	-0-	1937	1	133615	2	N	-0-					-0-
							177	3									
04	166770	X	117540	-0-	-49230 B	-0-	1428	1	116112	2	N	-0-					-0-
05	133610	X	67539	-0-	-66071 B	-0-	765	1	66774	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
*07	406887	X	128624	-0-	-278263 B	-0-	3281	1	119887	3	N	4854	4930	1			286
							117	4	5339	9							
*08	377797	X	99126	-0-	-278671 B	-0-	3100	1	92127	3	N	3291	3349	1	12	8	216
							279	4	3620	9							
*09	365610	X	89402	-0-	-276208 B	-0-	2327	1	83335	3	N	2829	2719	1			326
							628	4	3112	9							
*10	377797	X	82141	-0-	-295656 B	-0-	2553	1	76408	3	N	2462	2583	1			205
							472	4	2708	9							
*11	365610	X	72180	-0-	-293430 B	-0-	2469	1	66753	3	N	2183	2137	1			251
							557	4	2401	9							
*12	128588	X	56471	-0-	-72117 B	-0-	2373	1	51606	3	N	1689	1621	1			319
							634	4	1858	9							
*01	99138	X	49924	-0-	-49214 B	-0-	1002	1	45716	3	N	1728	1846	1			201
							1305	4	1901	9							
*02	83440	X	46516	-0-	-36924 B	-0-	919	1	42908	3	N	1398	1337	1			262
							1151	4	1538	9							
*03	82150	X	52086	-0-	-30064 B	-0-	1055	1	48845	3	N	1255	1405	1			112
							805	4	1381	9							
*04	72180	X	47764	-0-	-24416 B	-0-	1258	1	44974	3	N	886	913	1			85
							557	4	975	9							
*05	49910	X	45900	-0-	-4010 B	-0-	1242	1	42611	3	N	950	891	1			144
							1002	4	1045	9							

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
*07	354609	X	131481	-0-	-223128 B	-0-	3421	1	124970	3	N	2698	2773	1			171
							122	4	2968	9							
*08	354609	X	101680	-0-	-252929 B	-0-	3226	1	95895	3	N	2062	2079	1	14	8	140
							291	4	2268	9							
*09	343170	X	91912	-0-	-251258 B	-0-	2428	1	86961	3	N	1698	1638	1			200
							655	4	1868	9							
*10	354609	X	84624	-0-	-269985 B	-0-	2666	1	79788	3	N	1525	1594	1			131
							492	4	1678	9							
*11	72459	X	72459	-0-	-0- B	-0-	2503	1	67642	3	N	1591	1536	1			186
							564	4	1750	9							
*12	131471	X	55637	-0-	-75834 B	-0-	2343	1	50954	3	N	1558	1448	1			296
							626	4	1714	9							
*01	101680	X	48783	-0-	-52897 B	-0-	977	1	44589	3	N	1767	1856	1			207
							1273	4	1944	9							
*02	85792	X	46025	-0-	-39767 B	-0-	903	1	42189	3	N	1637	1537	1			307
							1132	4	1801	9							
*03	84630	X	47018	-0-	-37612 B	-0-	943	1	43679	3	N	1523	1695	1			135
							721	4	1675	9							
*04	72450	X	39503	-0-	-32947 B	-0-	1024	1	36600	3	N	1296	1310	1			121
							453	4	1426	9							
*05	48794	X	38787	-0-	-10007 B	-0-	1046	1	35876	3	N	928	907	1			142
							844	4	1021	9							

FASKEN C WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	359910	X	142479	-0-	-217431 B	-0-	2291	1	138673	2	N	-0-					-0-
							1515	3									
01	275063	X	144190	-0-	-130873 B	-0-	2164	1	140933	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
02	195412	X	112887	-0-	-82525 B	-0-	1883	1	110277	2	N	-0-					-0-
							727	3									
03	191611	X	126406	-0-	-65205 B	-0-	1804	1	124438	2	N	-0-					-0-
							164	3									
04	164730	X	109720	-0-	-55010 B	-0-	1333	1	108387	2	N	-0-					-0-
05	143096	X	73906	-0-	-69190 B	-0-	837	1	73069	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN C WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	398753 X	139493	-0-	-259260 B	-0-	2243	1	135767	2	N	-0-					-0-
						1483	3									
01	314278 X	115893	-0-	-198385 B	-0-	1739	1	113275	2	N	-0-					-0-
						879	3									
02	234500 X	109109	-0-	-125391 B	-0-	1820	1	106586	2	N	-0-					-0-
						703	3									
03	226083 X	129400	-0-	-96683 B	-0-	1847	1	127384	2	N	-0-					-0-
						169	3									
04	191670 X	117662	-0-	-74008 B	-0-	1430	1	116232	2	N	-0-					-0-
05	138012 X	80862	-0-	-57150 B	-0-	916	1	79946	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16586

12	722889 X	146169	-0-	-576720 B	-0-	2350	1	142265	2	N	-0-					-0-
						1554	3									
01	722889 X	114542	-0-	-608347 B	-0-	1719	1	111954	2	N	-0-					-0-
						869	3									
02	266140 X	119122	-0-	-147018 B	-0-	1987	1	116368	2	N	-0-					-0-
						767	3									
03	268491 X	191826	-0-	-76665 B	-0-	2738	1	188838	2	N	-0-					-0-
						250	3									
04	237480 X	86926	-0-	-150554 B	-0-	1056	1	85870	2	N	-0-					-0-
*05	147282 X	147282	-0-	-0- B	-0-	1668	1	145614	2	N	-0-					-0-

FASKEN BD WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

12	638879 X	129296	-0-	-509583 B	-0-	2079	1	125842	2	N	-0-					-0-
						1375	3									
01	638879 X	92677	-0-	-546202 B	-0-	1391	1	90583	2	N	-0-					-0-
						703	3									
02	195272 X	88423	-0-	-106849 B	-0-	1475	1	86378	2	N	-0-					-0-
						570	3									
03	216194 X	111445	-0-	-104749 B	-0-	1591	1	109709	2	N	-0-					-0-
						145	3									
04	183420 X	75826	-0-	-107594 B	-0-	922	1	74904	2	N	-0-					-0-
05	127906 X	92516	-0-	-35390 B	-0-	1048	1	91468	2	N	-0-					-0-

FASKEN AB WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

12	634229 X	359816	-0-	-274413 B	-0-	5785	1	350206	2	N	-0-					-0-
						3825	3									
01	634229 X	320164	-0-	-314065 B	-0-	4804	1	312932	2	N	-0-					-0-
						2428	3									
02	430500 X	205239	-0-	-225261 B	-0-	3424	1	200493	2	N	-0-					-0-
						1322	3									
03	470487 X	263089	-0-	-207398 B	-0-	3755	1	258992	2	N	-0-					-0-
						342	3									
04	408330 X	178879	-0-	-229451 B	-0-	2174	1	176705	2	N	-0-					-0-
05	356004 X	79231	-0-	-276773 B	-0-	897	1	78334	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	122419 X	22565	-0-	-99854 B	-0-	1354	1	17293	3	Y	3551	3567	1			904
						12	4	3906	9							
01	27745 X	19607	-0-	-8138 B	-0-	1101	1	16100	3	Y	2181	2584	1			501
						7	4	2399	9							
02	23996 X	16509	-0-	-7487 B	-0-	898	1	14171	3	Y	1304	1363	1			442
						6	4	1434	9							
03	24800 X	18297	-0-	-6503 B	-0-	1103	1	15390	3	Y	1619	1626	1			435
						23	4	1781	9							
04	24000 X	17505	-0-	-6495 B	-0-	1104	1	14825	3	Y	1391	1437	1			389
						46	4	1530	9							
05	22568 X	17708	-0-	-4860 B	-0-	1107	1	14892	3	Y	1427	1466	1			350
						139	4	1570	9							

FASKEN BD WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

12	696601 X	140300	-0-	-556301 B	-0-	2256	1	136552	2	N	-0-					-0-
						1492	3									
01	167307 X	144616	-0-	-22691 B	-0-	2170	1	141350	2	N	-0-					-0-
						1096	3									
02	151116 X	120466	-0-	-30650 B	-0-	2010	1	117680	2	N	-0-					-0-
						776	3									
03	167307 X	130072	-0-	-37235 B	-0-	1857	1	128046	2	N	-0-					-0-
						169	3									
04	155460 X	83247	-0-	-72213 B	-0-	1012	1	82235	2	N	-0-					-0-
05	143530 X	96339	-0-	-47191 B	-0-	1091	1	95248	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000

*09	SHUT IN	110222	-0-	110222 B	110222	2491	1	106784	3	N	169	103	1			66
						761	4	186	9							
10	479787 X	172477	-0-	-307310 B	-0-	2483	1	169478	3	N	310	305	1			71
						175	4	341	9							
11	464310 X	233299	-0-	-231011 B	-0-	3411	1	229414	3	N	165	207	1			29
						292	4	182	9							
*12	479787 X	170666	-0-	-309121 B	-0-	1633	1	168826	3	Y	114	87	1			56
						82	4	125	9							
01	479787 X	126189	-0-	-353598 B	-0-	898	1	125145	3	Y	123	167	1			12
						11	4	135	9							
02	433356 X	102619	-0-	-330737 B	-0-	947	1	101595	3	Y	51	39	1			24
						21	4	56	9							
03	479787 X	104706	-0-	-375081 B	-0-	989	1	103472	3	Y	49	50	1			23
						191	4	54	9							
04	464310 X	87645	-0-	-376665 B	-0-	1127	1	86297	3	Y	36	41	1			18
						181	4	40	9							
05	126201 X	82938	-0-	-43263 B	-0-	926	1	81851	3	Y	46	43	1			21
						110	4	51	9							

FASKEN BCD WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

12	715945 X	123018	-0-	-592927 B	-0-	1978	1	119732	2	N	-0-					-0-
						1308	3									
01	715945 X	140006	-0-	-575939 B	-0-	2101	1	136843	2	N	-0-					-0-
						1062	3									
02	111523 X	111523	-0-	-0- B	-0-	1860	1	108944	2	N	-0-					-0-
						719	3									
03	155899 X	102382	-0-	-53517 B	-0-	1461	1	100787	2	N	-0-					-0-
						134	3									
04	126180 X	119424	-0-	-6756 B	-0-	1451	1	117973	2	N	-0-					-0-
05	138942 X	85407	-0-	-53535 B	-0-	967	1	84440	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN AB WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	623007 X	343994	-0-	-279013 B	-0-	5531	1	334806	2	N	-0-			-0-
						3657	3							
01	623007 X	296288	-0-	-326719 B	-0-	4446	1	289596	2	N	-0-			-0-
						2246	3							
02	163713 X	163713	-0-	-0- B	-0-	2731	1	159927	2	N	-0-			-0-
						1055	3							
03	448012 X	214412	-0-	-233600 B	-0-	3060	1	211073	2	N	-0-			-0-
						279	3							
04	395220 X	199118	-0-	-196102 B	-0-	2420	1	196698	2	N	-0-			-0-
05	340349 X	101636	-0-	-238713 B	-0-	1151	1	100485	2	N	-0-			-0-

FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN AB WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9283 PERF.10136 - 16251

12	688727 X	392997	-0-	-295730 B	-0-	6319	1	382500	2	N	-0-			-0-
						4178	3							
01	688727 X	358665	-0-	-330062 B	-0-	5382	1	350563	2	N	-0-			-0-
						2720	3							
02	622076 X	225013	-0-	-397063 B	-0-	3754	1	219810	2	N	-0-			-0-
						1449	3							
03	688727 X	252155	-0-	-436572 B	-0-	3599	1	248227	2	N	-0-			-0-
						329	3							
04	417330 X	237480	-0-	-179850 B	-0-	2886	1	234594	2	N	-0-			-0-
05	388833 X	81430	-0-	-307403 B	-0-	922	1	80508	2	N	-0-			-0-

FASKEN A EF H WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

12	SHUT IN	314866	-0-	314866 B	314866	5062	1	306456	2	N	-0-			-0-
						3348	3							
01	SHUT IN	476697	-0-	476697 B	791563	7153	1	465930	2	N	-0-			-0-
						3614	3							
02	1163961 X	372398	-0-	-791563 B	-0-	6212	1	363787	2	N	-0-			-0-
						2399	3							
03	655216 X	415212	-0-	-240004 B	-0-	5927	1	408744	2	N	-0-			-0-
						541	3							
04	634080 X	336506	-0-	-297574 B	-0-	4090	1	332416	2	N	-0-			-0-
05	473091 X	292023	-0-	-181068 B	-0-	3308	1	288715	2	N	-0-			-0-

FASKEN A EF A3 WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510

12	SHUT IN	311907	-0-	311907 B	311907	5015	1	303576	2	N	-0-			-0-
						3316	3							
01	SHUT IN	462813	-0-	462813 B	774720	6945	1	452359	2	N	-0-			-0-
						3509	3							
02	1166891 X	392171	-0-	-774720 B	-0-	6542	1	383103	2	N	-0-			-0-
						2526	3							
03	639251 X	424030	-0-	-215221 B	-0-	6052	1	417426	2	N	-0-			-0-
						552	3							
04	618630 X	343794	-0-	-274836 B	-0-	4178	1	339616	2	N	-0-			-0-
05	459296 X	293196	-0-	-166100 B	-0-	3321	1	289875	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A EF A3 WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	317193	-0-	317193 B	317193	5100	1	308721	2	N	-0-					-0-
						3372	3									
01	SHUT IN	477062	-0-	477062 B	794255	7159	1	466286	2	N	-0-					-0-
						3617	3									
02	1168438 X	374183	-0-	-794255 B	-0-	6242	1	365531	2	N	-0-					-0-
						2410	3									
03	630881 X	368726	-0-	-262155 B	-0-	5263	1	362983	2	N	-0-					-0-
						480	3									
04	610530 X	242984	-0-	-367546 B	-0-	2953	1	240031	2	N	-0-					-0-
05	473432 X	178434	-0-	-294998 B	-0-	2021	1	176413	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895

*09	SHUT IN	107727	-0-	107727 B	107727	2438	1	104493	3	N	46	28	1			18
						745	4	51	9							
*10	578522 X	210515	-0-	-368007 B	-0-	3035	1	207149	3	N	106	100	1			24
						214	4	117	9							
*11	559860 X	215400	-0-	-344460 B	-0-	3151	1	211915	3	N	59	73	1			10
						269	4	65	9							
*12	578522 X	163262	-0-	-415260 B	-0-	1563	1	161575	3	Y	41	31	1			20
						79	4	45	9							
*01	578522 X	125949	-0-	-452573 B	-0-	897	1	124996	3	Y	41	57	1			4
						11	4	45	9							
*02	522536 X	104549	-0-	-417987 B	-0-	965	1	103540	3	Y	21	15	1			10
						21	4	23	9							
*03	222580 X	109769	-0-	-112811 B	-0-	1037	1	108482	3	Y	45	34	1			21
						200	4	50	9							
*04	215400 X	91701	-0-	-123699 B	-0-	1180	1	90311	3	Y	19	31	1			9
						189	4	21	9							
05	125953 X	87253	-0-	-38700 B	-0-	975	1	86135	3	Y	25	23	1			11
						115	4	28	9							

FASKEN EA5 WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	182760	-0-	182760 B	182760	3049	1	178534	2	N	-0-					-0-
						1177	3									
03	T. A.	350389	-0-	350389 B	533149	5001	1	344932	2	N	-0-					-0-
						456	3									
04	T. A.	360654	-0-	360654 B	893803	4383	1	356271	2	N	-0-					-0-
05	T. A.	375291	-0-	375291 B	1269094	4251	1	371040	2	N	-0-					-0-

FASKEN EA5 WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	184159	-0-	184159 B	184159	3072	1	179901	2	N	-0-					-0-
						1186	3									
03	T. A.	377841	-0-	377841 B	562000	5393	1	371956	2	N	-0-					-0-
						492	3									
04	T. A.	373377	-0-	373377 B	935377	4538	1	368839	2	N	-0-					-0-
*05	1318341 X	382964	-0-	-935377 B	-0-	4338	1	378626	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN EA5 WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	193712	-0-	193712 B	193712	3232	1	189232	2	N	-0-					-0-
						1248	3									
03	SHUT IN	312183	-0-	312183 B	505895	4456	1	307321	2	N	-0-					-0-
						406	3									
04	SHUT IN	244438	-0-	244438 B	750333	2971	1	241467	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	364512	-0-	364512 B	1114845	4129	1	360383	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

12	T. A.	201290	-0-	201290 B	201290	1927	1	199265	3	Y	-0-					-0-
						98	4									
01	T. A.	408439	-0-	408439 B	609729	2903	1	404733	3	Y	696	627	1			69
						37	4	766	9							
02	T. A.	254356	-0-	254356 B	864085	2345	1	251596	3	Y	330	241	1			158
						52	4	363	9							
03	T. A.	211408	-0-	211408 B	1075493	1995	1	208698	3	Y	300	316	1			142
						385	4	330	9							
04	T. A.	123592	-0-	123592 B	1199085	1585	1	121381	3	Y	337	314	1			165
						255	4	371	9							
05	T. A.	134811	-0-	134811 B	1333896	1503	1	132790	3	Y	309	336	1			138
						178	4	340	9							

BRACKEN-JV WELL #: 15H RRCID -> 276660 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF. N/A

*12	SHUT IN	214565	-0-	214565 B	214565	2054	1	212407	3	Y	-0-					-0-
						104	4									
*01	SHUT IN	410891	-0-	410891 B	625456	2922	1	407345	3	Y	534	481	1			53
						37	4	587	9							
*02	SHUT IN	283846	-0-	283846 B	909302	2614	1	280455	3	Y	654	394	1			313
						58	4	719	9							
*03	SHUT IN	262386	-0-	262386 B	1171688	2474	1	258812	3	Y	566	611	1			268
						477	4	623	9							
*04	SHUT IN	142000	-0-	142000 B	1313688	1820	1	139352	3	Y	486	516	1			238
						293	4	535	9							
05	SHUT IN	180254	-0-	180254 B	1493942	2008	1	177389	3	Y	564	549	1			253
						237	4	620	9							

FASKEN A EF WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 9818 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	135674	-0-	135674 B	135674	1649	1	134025	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	357207	-0-	357207 B	492881	4046	1	353161	2	N	-0-					-0-

FASKEN A EF G WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 9691 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	86889	-0-	86889 B	86889	1056	1	85833	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	227302	-0-	227302 B	314191	2575	1	224727	2	N	-0-					-0-

FASKEN A EF WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 9847 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	142749	-0-	142749 B	142749	1735	1	141014	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	324670	-0-	324670 B	467419	3678	1	320992	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FASKEN A EF G WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 9728 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	115647	-0-	115647 B	115647	1405	1	114242	2	N	-0-					-0-
05	SHUT IN	329789	-0-	329789 B	445436	3736	1	326053	2	N	-0-					-0-

TALISMAN ENERGY USA INC. 835506
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 2001H RRCID -> 251773 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12972 - 17119

12	10261 X	9580	-0-	-681 B	-0-	9580	3			N	-0-					13
01	10261 X	-0-	-0-	-10261 B	-0-					N	-0-					13
02	9436 X	7132	-0-	-2304 B	-0-	7132	3			N	-0-					13
03	10447 X	9696	-0-	-751 B	-0-	9696	3			N	-0-					13
04	10110 X	9243	-0-	-867 B	-0-	9243	3			N	-0-					13
05	9579 X	NO RPT	-0-	-9579 B	-0-					N	NO RPT					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

12	11408 X	6738	-0-	-4670 B	-0-	5972	3	766	9	Y	696	783	0			609
01	27929 X	27929	-0-	-0- B	-0-	23361	3	4568	9	Y	4153	3681	0			1081
02	16739 X	16739	-0-	-0- B	-0-	14329	3	2410	9	Y	2191	1965	0			1307
03	14171 X	14171	-0-	-0- B	-0-	12254	3	1917	9	Y	1743	2383	0	4	8	663
04	14100 X	11143	-0-	-2957 B	-0-	9892	3	1251	9	Y	1137	1373	0			427
05	14570 X	NO RPT	-0-	-14570 B	-0-					Y	NO RPT					427

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

12	31496 X	25545	-0-	-5951 B	-0-	25069	3	476	9	Y	433	372	0			292
01	31496 X	19704	-0-	-11792 B	-0-	19407	3	297	9	Y	270	432	0			130
02	25900 X	18156	-0-	-7744 B	-0-	17959	3	197	9	Y	179	183	0			126
03	27838 X	18773	-0-	-9065 B	-0-	18586	3	187	9	Y	170	229	0			67
04	24720 X	22192	-0-	-2528 B	-0-	22024	3	168	9	Y	153	159	0			61
05	25544 X	NO RPT	-0-	-25544 B	-0-					Y	NO RPT					61

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

12	22537 X	-0-	-0-	-22537 B	-0-					N	-0-					10
01	18414 X	15636	-0-	-2778 B	-0-	15636	3			N	-0-					10
02	16968 X	14414	-0-	-2554 B	-0-	14414	3			N	-0-					10
03	18786 X	13646	-0-	-5140 B	-0-	13646	3			N	-0-					10
04	18180 X	12807	-0-	-5373 B	-0-	12807	3			N	-0-					10
05	15624 X	NO RPT	-0-	-15624 B	-0-					N	NO RPT					10

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

12	10819 X	9489	-0-	-1330 B	-0-	9489	3			N	-0-					-0-
01	10788 X	10303	-0-	-485 B	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
02	9576 X	8471	-0-	-1105 B	-0-	8471	3			N	-0-					-0-
03	10478 X	9911	-0-	-567 B	-0-	9911	3			N	-0-					-0-
04	9960 X	9289	-0-	-671 B	-0-	9289	3			N	-0-					-0-
05	10292 X	NO RPT	-0-	-10292 B	-0-					N	NO RPT					-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

12	3534 X	2378	-0-	-1156 B	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	3534 X	1775	-0-	-1759 B	-0-	1775	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	746	-0-	-2418 B	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	2759 X	2691	-0-	-68 B	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	-0-	-0-	-2310 B	-0-					N	-0-					-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9114	X	8181	-0-	-933	B	-0-	7937	3	244	9	Y	222	233	0			181
01	14446	X	5755	-0-	-8691	B	-0-	5521	3	234	9	Y	213	304	0			90
02	13048	X	5346	-0-	-7702	B	-0-	5148	3	198	9	Y	180	163	0			107
03	14446	X	6881	-0-	-7565	B	-0-	6640	3	241	9	Y	219	255	0			71
04	8820	X	6109	-0-	-2711	B	-0-	5943	3	166	9	Y	151	165	0			57
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	B	-0-					Y	NO RPT					57

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

12	3875	X	2976	-0-	-899	B	-0-	2713	3	263	9	Y	239	235	0			27
01	3410	X	2925	-0-	-485	B	-0-	2660	3	265	9	Y	241	251	0			17
02	2884	X	2771	-0-	-113	B	-0-	2504	3	267	9	Y	243	237	0			23
03	3245	X	3245	-0-	-0-	B	-0-	2942	3	303	9	Y	275	270	0			28
*04	2897	X	2897	-0-	-0-	B	-0-	2652	3	245	9	Y	223	232	0			19
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	B	-0-					Y	NO RPT					19

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

12	10664	X	9054	-0-	-1610	B	-0-	9054	3			N	-0-					-0-
01	10664	X	8465	-0-	-2199	B	-0-	8465	3			N	-0-					-0-
02	9492	X	7278	-0-	-2214	B	-0-	7278	3			N	-0-					-0-
03	10509	X	6844	-0-	-3665	B	-0-	6843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	10170	X	7125	-0-	-3045	B	-0-	7125	3			N	-0-					-0-
05	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

12	12059	X	9656	-0-	-2403	B	-0-	7512	3	2144	9	Y	1949	1468	0			1142
01	7285	X	2856	-0-	-4429	B	-0-	2138	3	718	9	Y	653	1384	0			411
02	6580	X	1962	-0-	-4618	B	-0-	1507	3	455	9	Y	414	493	0			332
03	9641	X	3193	-0-	-6448	B	-0-	2383	3	810	9	Y	736	831	0	2	8	235
04	9330	X	4142	-0-	-5188	B	-0-	3275	3	867	9	Y	788	724	0			299
05	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	B	-0-					Y	NO RPT					299

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

12	4026	X	4026	-0-	-0-	B	-0-	3631	3	395	9	Y	359	350	1			41
01	4216	X	4216	-0-	-0-	B	-0-	3840	3	376	9	Y	342	358	1			25
02	3955	X	3955	-0-	-0-	B	-0-	3635	3	320	9	Y	291	287	0			29
03	4092	X	3906	-0-	-186	B	-0-	3591	3	315	9	Y	286	285	1			30
04	4080	X	3896	-0-	-184	B	-0-	3562	3	334	9	Y	304	308	1			26
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	B	-0-					Y	NO RPT					26

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

12	13454	X	10445	-0-	-3009	B	-0-	10377	3	68	9	Y	62	115	0			89
01	10077	X	10077	-0-	-0-	B	-0-	9802	3	275	9	Y	250	262	0			77
02	19572	X	8300	-0-	-11272	B	-0-	8068	3	232	9	Y	211	173	0			115
03	21669	X	9678	-0-	-11991	B	-0-	9445	3	233	9	Y	212	256	0			71
04	10110	X	9195	-0-	-915	B	-0-	9039	3	156	9	Y	142	160	0			53
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	B	-0-					Y	NO RPT					53

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

12	33263	X	-0-	-0-	-33263	B	-0-					N	-0-					36
01	33263	X	24847	-0-	-8416	B	-0-	24847	3			N	-0-					36
02	27748	X	20903	-0-	-6845	B	-0-	20903	3			N	-0-					36
03	30473	X	19677	-0-	-10796	B	-0-	19677	3			N	-0-					36
04	29490	X	8121	-0-	-21369	B	-0-	8121	3			N	-0-					36
05	24862	X	NO RPT	-0-	-24862	B	-0-					N	NO RPT					36

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	40517	X	34072	-0-	-6445 B	-0-	32774	3	1298	9	Y	1180	1137	0			586
01	38843	X	30510	-0-	-8333 B	-0-	29354	3	1156	9	Y	1051	959	0			678
02	32788	X	18580	-0-	-14208 B	-0-	17719	3	861	9	Y	783	862	0			599
03	35309	X	25521	-0-	-9788 B	-0-	24518	3	1003	9	Y	912	1147	0	3	8	361
04	33810	X	23654	-0-	-10156 B	-0-	22709	3	945	9	Y	859	788	0			432
05	34069	X	NO RPT	-0-	-34069 B	-0-					Y	NO RPT					432

BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7502	X	6028	-0-	-1474 B	-0-	5424	3	604	9	Y	549	549	0			64
01	7502	X	4570	-0-	-2932 B	-0-	3973	3	597	9	Y	543	566	0			41
02	5684	X	3344	-0-	-2340 B	-0-	2775	3	569	9	Y	517	507	0			51
03	6293	X	3821	-0-	-2472 B	-0-	3180	3	641	9	Y	583	572	0			62
04	5910	X	3637	-0-	-2273 B	-0-	3089	3	548	9	Y	498	516	0			44
05	6014	X	NO RPT	-0-	-6014 B	-0-					Y	NO RPT					44

CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	8401	X	7608	-0-	-793 B	-0-	6717	3	891	9	Y	810	783	0			411
01	9236	X	9236	-0-	-0- B	-0-	8401	3	835	9	Y	759	674	0			496
02	7728	X	5761	-0-	-1967 B	-0-	5066	3	695	9	Y	632	644	0			484
03	8556	X	6689	-0-	-1867 B	-0-	5955	3	734	9	Y	667	880	0	2	8	269
04	8940	X	6261	-0-	-2679 B	-0-	7	1	5581	3	Y	612	567	0			314
							673	9									
05	9238	X	NO RPT	-0-	-9238 B	-0-					Y	NO RPT					314

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6789	X	5961	-0-	-828 B	-0-	5634	3	327	9	Y	297	299	0			34
01	6226	X	6226	-0-	-0- B	-0-	5900	3	326	9	Y	296	308	0			22
02	5404	X	5397	-0-	-7 B	-0-	5145	3	252	9	Y	229	228	0			23
03	6253	X	6253	-0-	-0- B	-0-	5958	3	295	9	Y	268	263	0			28
04	5790	X	5292	-0-	-498 B	-0-	5050	3	242	9	Y	220	229	0			19
05	5983	X	NO RPT	-0-	-5983 B	-0-					Y	NO RPT					19

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15903	X	14627	-0-	-1276 B	-0-	13875	3	752	9	Y	684	654	0			340
01	17639	X	14355	-0-	-3284 B	-0-	13637	3	718	9	Y	653	574	0			419
02	15932	X	11755	-0-	-4177 B	-0-	11162	3	593	9	Y	539	552	0			406
03	17639	X	12642	-0-	-4997 B	-0-	12025	3	617	9	Y	561	745	0	2	8	220
04	14880	X	12318	-0-	-2562 B	-0-	18	1	11730	3	Y	518	479	0			259
							570	9									
05	14632	X	NO RPT	-0-	-14632 B	-0-					Y	NO RPT					259

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17952	X	17952	-0-	-0- B	-0-	16718	3	1234	9	N	1122	1168	0			547
01	16275	X	16166	-0-	-109 B	-0-	15088	3	1078	9	N	980	903	0			624
02	18004	X	13040	-0-	-4964 B	-0-	12165	3	875	9	N	795	825	0			594
03	19933	X	13042	-0-	-6891 B	-0-	12155	3	887	9	N	806	1084	0	3	8	313
04	19290	X	12210	-0-	-7080 B	-0-	12	1	11359	3	N	763	698	0			378
							839	9									
05	17949	X	NO RPT	-0-	-17949 B	-0-					N	NO RPT					378

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	36983 X	24342	-0-	-12641 B	-0-	24126	3	216	9	Y	196	235	0			186
01	34875 X	26685	-0-	-8190 B	-0-	26406	3	279	9	Y	254	337	0			103
02	29848 X	24486	-0-	-5362 B	-0-	24253	3	233	9	Y	212	187	0			128
03	29264 X	29117	-0-	-147 B	-0-	28873	3	244	9	Y	222	271	0			79
*04	28940 X	28940	-0-	-0- B	-0-	28740	3	200	9	Y	182	189	0			72
05	26691 X	NO RPT	-0-	-26691 B	-0-					Y	NO RPT					72

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

12	33139 X	33126	-0-	-13 B	-0-	31324	3	1802	9	N	1638	1566	0			810
01	32860 X	31681	-0-	-1179 B	-0-	29978	3	1703	9	N	1548	1369	0			989
02	29680 X	25857	-0-	-3823 B	-0-	24432	3	1425	9	N	1295	1315	0			969
03	32860 X	28400	-0-	-4460 B	-0-	27030	3	1370	9	N	1245	1720	0	4	8	490
04	31800 X	28418	-0-	-3382 B	-0-	34	1	27128	3	N	1142	1058	0			574
						1256	9									
05	32860 X	NO RPT	-0-	-32860 B	-0-					N	NO RPT					574

ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623

12	17546 X	8582	-0-	-8964 B	-0-	7674	3	908	9	N	825	808	1			818
01	14229 X	8071	-0-	-6158 B	-0-	7217	3	854	9	N	776	823	1			771
02	12852 X	6926	-0-	-5926 B	-0-	6105	3	821	9	N	746	754	1			763
03	13764 X	7115	-0-	-6649 B	-0-	6323	3	792	9	N	720	667	1			816
04	8910 X	6689	-0-	-2221 B	-0-	5814	3	875	9	N	795	849	1			762
05	8587 X	NO RPT	-0-	-8587 B	-0-					Y	NO RPT					762

BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824

12	4216 X	4121	-0-	-95 B	-0-	3726	3	395	9	Y	359	358	0			41
01	4247 X	3954	-0-	-293 B	-0-	3621	3	333	9	Y	303	322	0			22
02	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	3564	3	318	9	Y	289	282	0			29
03	4452 X	4452	-0-	-0- B	-0-	4158	3	294	9	Y	267	268	0			28
04	3990 X	3908	-0-	-82 B	-0-	3662	3	246	9	Y	224	232	0			20
05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123 B	-0-					Y	NO RPT					20

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

12	9827 X	8635	-0-	-1192 B	-0-	8635	3			N	-0-					-0-
01	9486 X	8084	-0-	-1402 B	-0-	8084	3			N	-0-					-0-
02	8820 X	6949	-0-	-1871 B	-0-	6949	3			N	-0-					-0-
03	9765 X	7657	-0-	-2108 B	-0-	7657	3			N	-0-					-0-
04	9450 X	7094	-0-	-2356 B	-0-	7094	3			N	-0-					-0-
05	8649 X	NO RPT	-0-	-8649 B	-0-					N	NO RPT					-0-

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210

12	39556 X	28272	-0-	-11284 B	-0-	27221	3	1051	9	Y	955	870	1	2	8	250
01	34224 X	27690	-0-	-6534 B	-0-	26369	3	1321	9	Y	1201	1090	1	11	8	350
02	30492 X	23216	-0-	-7276 B	-0-	22148	3	1068	9	Y	971	995	1	4	8	322
03	0 W	25188	-0-	25188 B	25188	24084	3	1104	9	Y	1004	1147	1			179
04	0 W	22291	-0-	22291 B	47479	21534	3	757	9	Y	688	645	1	2	8	222
05	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	47479					Y	NO RPT					222

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45446 X	31950	-0-	-13496 B	-0-	31355	3	595	9	Y	541	496	1			141
01	40176 X	32368	-0-	-7808 B	-0-	31829	3	539	9	Y	490	486	1			145
02	35392 X	26240	-0-	-9152 B	-0-	25777	3	463	9	Y	421	424	1			142
03	36456 X	28694	-0-	-7762 B	-0-	28157	3	537	9	Y	488	542	1			88
04	33060 X	27711	-0-	-5349 B	-0-	27104	3	607	9	Y	552	465	1			175
05	32364 X	NO RPT	-0-	-32364 B	-0-					Y	NO RPT					175

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174

12	24273 X	22961	-0-	-1312 B	-0-	880	1	20180	3	Y	1728	1618	0			842
						1901	9									
01	19809 X	14809	-0-	-5000 B	-0-	587	1	13148	3	Y	976	1167	0			651
						1074	9									
02	19572 X	17	-0-	-19555 B	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	565	0			86
03	22320 X	-0-	-0-	-22320 B	-0-					Y	-0-					86
04	21600 X	78	-0-	-21522 B	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					86
05	22320 X	NO RPT	-0-	-22320 B	-0-					Y	NO RPT					86

CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628

12	24115 X	24115	-0-	-0- B	-0-	872	1	20556	3	Y	2443	2254	0			1177
						2687	9									
01	23343 X	21283	-0-	-2060 B	-0-	794	1	18279	3	Y	2009	1915	0			1271
						2210	9									
02	21957 X	21957	-0-	-0- B	-0-	1044	1	18995	3	Y	1744	1727	0			1288
						1918	9									
03	24827 X	24827	-0-	-0- B	-0-	1148	1	21869	3	Y	1645	2294	0	6	8	633
						1810	9									
04	22830 X	21705	-0-	-1125 B	-0-	856	1	18544	3	Y	2095	1737	0			991
						2305	9									
05	23591 X	NO RPT	-0-	-23591 B	-0-					Y	NO RPT					991

BELLOWS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572

12	29884 X	25776	-0-	-4108 B	-0-	24681	3	1095	9	Y	995	943	0			496
01	29636 X	24574	-0-	-5062 B	-0-	23532	3	1042	9	Y	947	834	0			609
02	25340 X	21181	-0-	-4159 B	-0-	20290	3	891	9	Y	810	810	0			609
03	0 W	22902	-0-	22902 B	22902	21994	3	908	9	Y	825	1107	0	3	8	324
*04	44471 X	21569	-0-	-22902 B	-0-	20718	3	851	9	Y	774	711	0			387
*05	25761 X	NO RPT	-0-	-25761 B	-0-					Y	NO RPT					387

BELLOWS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980

12	32705 X	25461	-0-	-7244 B	-0-	24465	3	996	9	Y	905	851	0			453
01	29481 X	23750	-0-	-5731 B	-0-	22741	3	1009	9	Y	917	782	0			588
02	26460 X	20248	-0-	-6212 B	-0-	19400	3	848	9	Y	771	780	0			579
03	27435 X	21137	-0-	-6298 B	-0-	20297	3	840	9	Y	764	1039	0	3	8	301
04	24960 X	20082	-0-	-4878 B	-0-	19248	3	834	9	Y	758	682	0			377
05	25451 X	NO RPT	-0-	-25451 B	-0-					Y	NO RPT					377

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 11339 PERF.12495 - 14609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	28005	-0-	28005 B	28005	24843	3	2050	4	Y	1011	570	1			441
						1112	9									
01	14B2 EXT	51604	-0-	51604 B	79609	49710	3	1894	9	Y	1722	1673	1			490
02	14B2 EXT	56333	-0-	56333 B	135942	54508	3	1825	9	Y	1659	1292	1			857
03	14B2 EXT	48532	-0-	48532 B	184474	47023	3	1509	9	Y	1372	1743	1	3	8	483
04	14B2 EXT	50415	-0-	50415 B	234889	49424	3	991	9	Y	901	1048	1			336
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	234889					Y	NO RPT					336

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544

12	28396 X	1799	-0-	-26597 B	-0-	1762	3	37	9	Y	34	174	0			139
01	26629 X	14172	-0-	-12457 B	-0-	13742	3	430	9	Y	391	407	0			123
02	22680 X	13439	-0-	-9241 B	-0-	13096	3	343	9	Y	312	267	0			168
03	25079 X	15083	-0-	-9996 B	-0-	14735	3	348	9	Y	316	375	0	1	8	108
04	24270 X	13028	-0-	-11242 B	-0-	12762	3	266	9	Y	242	256	0			94
05	14167 X	NO RPT	-0-	-14167 B	-0-					Y	NO RPT					94

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842

12	23622 X	16268	-0-	-7354 B	-0-	14445	3	1823	9	Y	1657	1684	0			1315
01	15221 X	14977	-0-	-244 B	-0-	12990	3	1987	9	Y	1806	2405	0			716
02	15988 X	12674	-0-	-3314 B	-0-	11150	3	1524	9	Y	1385	1256	0			845
03	17701 X	13274	-0-	-4427 B	-0-	11693	3	1581	9	Y	1437	1776	0	3	8	503
04	17130 X	12575	-0-	-4555 B	-0-	11334	3	1241	9	Y	1128	1199	0			432
05	16275 X	NO RPT	-0-	-16275 B	-0-					Y	NO RPT					432

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

12	5518 X	2063	-0-	-3455 B	-0-	1698	3	365	9	Y	332	387	0			301
01	3596 X	1729	-0-	-1867 B	-0-	1388	3	341	9	Y	310	471	0			140
02	2408 X	1584	-0-	-824 B	-0-	1329	3	255	9	Y	232	222	0			150
03	2666 X	1647	-0-	-1019 B	-0-	1405	3	242	9	Y	220	288	0			82
04	2160 X	1458	-0-	-702 B	-0-	1283	3	175	9	Y	159	180	0			61
05	2077 X	NO RPT	-0-	-2077 B	-0-					Y	NO RPT					61

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234

12	11532 X	9436	-0-	-2096 B	-0-	8564	3	872	9	Y	793	806	0			629
01	9300 X	8975	-0-	-325 B	-0-	7999	3	976	9	Y	887	1169	0			347
02	8400 X	7766	-0-	-634 B	-0-	6996	3	770	9	Y	700	626	0			421
03	9424 X	8374	-0-	-1050 B	-0-	7563	3	811	9	Y	737	901	0	2	8	255
04	9120 X	7926	-0-	-1194 B	-0-	7289	3	637	9	Y	579	613	0			221
05	9424 X	NO RPT	-0-	-9424 B	-0-					Y	NO RPT					221

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

12	67301 X	50757	-0-	-16544 B	-0-	48340	3	2417	9	Y	2197	2101	1	4	8	1193
01	62434 X	47867	-0-	-14567 B	-0-	45630	3	2237	9	Y	2034	1809	0	16	8	1402
02	50344 X	40376	-0-	-9968 B	-0-	38469	3	1907	9	Y	1734	1736	0	15	8	1385
03	55738 X	42477	-0-	-13261 B	-0-	40588	3	1889	9	Y	1717	2309	0	22	8	771
04	49620 X	46113	-0-	-3507 B	-0-	44531	3	1582	9	Y	1438	1371	0	5	8	838
05	50747 X	NO RPT	-0-	-50747 B	-0-					Y	NO RPT					838

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	58125 X	40872	-0-	-17253 B	-0-	39265	3	1607	9	Y	1461	1395	0			904
01	61132 X	37215	-0-	-23917 B	-0-	35721	3	1494	9	Y	1358	1211	0			1051
02	51296 X	29487	-0-	-21809 B	-0-	28251	3	1236	9	Y	1124	1160	0			1015
03	50251 X	30201	-0-	-20050 B	-0-	28947	3	1254	9	Y	1140	1523	0	4	8	628
04	42570 X	26954	-0-	-15616 B	-0-	25808	3	1146	9	Y	1042	966	0			704
05	40858 X	NO RPT	-0-	-40858 B	-0-					Y	NO RPT					704

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

12	7967 X	6725	-0-	-1242 B	-0-	5941	3	784	9	N	713	715	0			88
01	7378 X	6619	-0-	-759 B	-0-	5889	3	730	9	N	664	692	0	6	8	54
02	6664 X	5682	-0-	-982 B	-0-	5062	3	620	9	N	564	550	0	7	8	61
03	7378 X	6242	-0-	-1136 B	-0-	5516	3	726	9	N	660	624	0	25	8	72
04	6780 X	6163	-0-	-617 B	-0-	5563	3	600	9	N	545	565	0	16	8	52
05	6727 X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					N	NO RPT					52

BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772

12	13547 X	10159	-0-	-3388 B	-0-	9584	3	575	9	N	523	520	0			68
01	12121 X	10637	-0-	-1484 B	-0-	9971	3	666	9	N	605	621	0			52
02	10500 X	9659	-0-	-841 B	-0-	9140	3	519	9	N	472	469	0			55
03	11129 X	9566	-0-	-1563 B	-0-	8954	3	612	9	N	556	541	0	4	8	66
04	10290 X	8807	-0-	-1483 B	-0-	8287	3	520	9	N	473	490	0			49
05	10633 X	NO RPT	-0-	-10633 B	-0-					N	NO RPT					49

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

12	8618 X	7085	-0-	-1533 B	-0-	6491	3	594	9	Y	540	531	0			66
01	7812 X	6691	-0-	-1121 B	-0-	6264	3	427	9	Y	388	421	0			33
02	6664 X	5554	-0-	-1110 B	-0-	5234	3	320	9	Y	291	290	0			34
03	7099 X	5819	-0-	-1280 B	-0-	5477	3	342	9	Y	311	307	0			38
04	6870 X	5670	-0-	-1200 B	-0-	5323	3	347	9	Y	315	321	0			32
05	7099 X	NO RPT	-0-	-7099 B	-0-					Y	NO RPT					32

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

12	7781 X	5449	-0-	-2332 B	-0-	5034	3	415	9	Y	377	372	1			49
01	7750 X	4560	-0-	-3190 B	-0-	4219	3	341	9	Y	310	330	1			29
02	7000 X	4718	-0-	-2282 B	-0-	4320	3	398	9	Y	362	349	1			42
03	6882 X	4372	-0-	-2510 B	-0-	3932	3	440	9	Y	400	394	1			48
04	5610 X	4024	-0-	-1586 B	-0-	3638	3	386	9	Y	351	363	1			36
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456 B	-0-					Y	NO RPT					36

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

12	10912 X	8686	-0-	-2226 B	-0-	8155	3	531	9	Y	483	535	0			418
01	10571 X	8448	-0-	-2123 B	-0-	7875	3	573	9	Y	521	723	0			216
02	8848 X	6719	-0-	-2129 B	-0-	6279	3	440	9	Y	400	368	0			248
03	9331 X	7592	-0-	-1739 B	-0-	7076	3	516	9	Y	469	557	0	1	8	159
04	8730 X	7000	-0-	-1730 B	-0-	6613	3	387	9	Y	352	375	0			136
05	8680 X	NO RPT	-0-	-8680 B	-0-					Y	NO RPT					136

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11410 - 16042

12	13516 X	10487	-0-	-3029 B	-0-	9277	3	1210	9	Y	1100	1117	0			871
01	13020 X	8654	-0-	-4366 B	-0-	7569	3	1085	9	Y	986	1431	0			426
02	10164 X	8153	-0-	-2011 B	-0-	7449	3	704	9	Y	640	637	0			429
03	11160 X	9496	-0-	-1664 B	-0-	8460	3	1036	9	Y	942	1067	0	2	8	302
04	10260 X	9357	-0-	-903 B	-0-	8508	3	849	9	Y	772	780	0			294
05	10478 X	NO RPT	-0-	-10478 B	-0-					Y	NO RPT					294

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17980	X	14267	-0-	-3713	B	-0-	13827	3	440	9	Y	400	451	0			354
01	17980	X	12425	-0-	-5555	B	-0-	12019	3	406	9	Y	369	555	0			168
02	14896	X	10594	-0-	-4302	B	-0-	10198	3	396	9	Y	360	314	0			214
03	15469	X	11450	-0-	-4019	B	-0-	11009	3	441	9	Y	401	477	0	1	8	137
04	14490	X	10986	-0-	-3504	B	-0-	10624	3	362	9	Y	329	338	0			128
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	B	-0-					Y	NO RPT					128

BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397

12	9300	X	7425	-0-	-1875	B	-0-	7043	3	382	9	Y	347	344	0			41
01	8153	X	7014	-0-	-1139	B	-0-	6663	3	351	9	Y	319	335	0			25
02	7364	X	6290	-0-	-1074	B	-0-	5995	3	295	9	Y	268	265	0			28
03	7781	X	6761	-0-	-1020	B	-0-	6456	3	305	9	Y	277	275	0			30
04	7290	X	6518	-0-	-772	B	-0-	6188	3	330	9	Y	300	303	0			27
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	B	-0-					Y	NO RPT					27

COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195

12	25358	X	21364	-0-	-3994	B	-0-	20252	3	1112	9	Y	1011	965	0			510
01	24025	X	13958	-0-	-10067	B	-0-	13248	3	710	9	Y	645	714	0			441
02	20412	X	17362	-0-	-3050	B	-0-	16243	3	1119	9	Y	1017	703	0			755
03	29592	X	29592	-0-	-0-	B	-0-	27534	3	2058	9	Y	1871	1956	0	6	8	664
*04	22139	X	22139	-0-	-0-	B	-0-	20615	3	1524	9	Y	1385	1398	0			651
05	21359	X	NO RPT	-0-	-21359	B	-0-					Y	NO RPT					651

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875

12	15500	X	13028	-0-	-2472	B	-0-	11920	3	1108	9	Y	1007	1069	0			837
01	14880	X	11324	-0-	-3556	B	-0-	10286	3	1038	9	Y	944	1370	0			411
02	12628	X	10132	-0-	-2496	B	-0-	9177	3	955	9	Y	868	763	0			516
03	13609	X	11033	-0-	-2576	B	-0-	9974	3	1059	9	Y	963	1149	0	2	8	328
04	12600	X	9543	-0-	-3057	B	-0-	8741	3	802	9	Y	729	775	0			282
05	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	B	-0-					Y	NO RPT					282

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

12	29388	X	22202	-0-	-7186	B	-0-	19313	3	2889	9	Y	2626	2648	0			313
01	23653	X	20950	-0-	-2703	B	-0-	18496	3	2454	9	Y	2231	2367	0			177
02	21364	X	16426	-0-	-4938	B	-0-	14689	3	1737	9	Y	1579	1585	0			171
03	23312	X	20135	-0-	-3177	B	-0-	17414	3	2721	9	Y	2474	2373	0			272
04	21510	X	17886	-0-	-3624	B	-0-	15798	3	2088	9	Y	1898	1992	0			178
05	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	B	-0-					Y	NO RPT					178

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

12	17112	X	6503	-0-	-10609	B	-0-	5777	3	726	9	Y	660	582	1			250
01	17112	X	4674	-0-	-12438	B	-0-	4147	3	527	9	Y	479	558	1			171
02	15456	X	3731	-0-	-11725	B	-0-	3411	3	320	9	Y	291	346	1			116
03	15841	X	4124	-0-	-11717	B	-0-	3748	3	376	9	Y	342	298	1			160
04	6300	X	5659	-0-	-641	B	-0-	4931	3	728	9	Y	662	610	1			212
05	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	B	-0-					Y	NO RPT					212

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

12	9117	X	9117	-0-	-0-	B	-0-	8599	3	518	9	Y	471	475	0			220
01	8990	X	8913	-0-	-77	B	-0-	8448	3	465	9	Y	423	446	0			197
02	8232	X	8210	-0-	-22	B	-0-	7818	3	392	9	Y	356	351	0			202
03	9114	X	8537	-0-	-577	B	-0-	8144	3	393	9	Y	357	355	0			204
04	8820	X	7738	-0-	-1082	B	-0-	7408	3	330	9	Y	300	312	0			192
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	B	-0-					Y	NO RPT					192

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18569	X	8824	-0-	-9745	B	-0-	7850	3	974	9	Y	885	823	1			376
01	19747	X	8057	-0-	-11690	B	-0-	7104	3	953	9	Y	866	903	1	5	8	334
02	18760	X	5669	-0-	-13091	B	-0-	5134	3	535	9	Y	486	596	1	1	8	223
03	20770	X	6176	-0-	-14594	B	-0-	5449	3	727	9	Y	661	553	1	2	8	329
04	8760	X	7758	-0-	-1002	B	-0-	6798	3	960	9	Y	873	881	1	1	8	321
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	B	-0-					Y	NO RPT					321

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077

12	27404	X	12456	-0-	-14948	B	-0-	10921	3	1535	9	Y	1395	1510	1	3	8	1262
01	32795	X	32795	-0-	-0-	B	-0-	32177	3	618	9	Y	562	1339	1			485
02	31700	X	31700	-0-	-0-	B	-0-	27003	3	4697	9	Y	4270	2802	1			1953
03	23904	X	23904	-0-	-0-	B	-0-	20370	3	3534	9	Y	3213	3967	1	7	8	1192
04	25680	X	14911	-0-	-10769	B	-0-	12956	3	1955	9	Y	1777	2213	1			756
05	26536	X	NO RPT	-0-	-26536	B	-0-					Y	NO RPT					756

BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473

12	10757	X	7999	-0-	-2758	B	-0-	7749	3	250	9	Y	227	227	0			30
01	9703	X	7577	-0-	-2126	B	-0-	7333	3	244	9	Y	222	232	0			20
02	8148	X	6753	-0-	-1395	B	-0-	6489	3	264	9	Y	240	233	0			27
03	8463	X	7122	-0-	-1341	B	-0-	6843	3	279	9	Y	254	251	0			30
04	7980	X	6736	-0-	-1244	B	-0-	6476	3	260	9	Y	236	242	0			24
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	B	-0-					Y	NO RPT					24

ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592

12	17825	X	5131	-0-	-12694	B	-0-	4515	3	616	9	Y	560	546	1			233
01	17825	X	4561	-0-	-13264	B	-0-	3959	3	602	9	Y	547	573	1			207
02	16100	X	4219	-0-	-11881	B	-0-	3783	3	436	9	Y	396	440	1			163
03	16275	X	4443	-0-	-11832	B	-0-	4062	3	381	9	Y	346	332	1			177
04	5280	X	4796	-0-	-484	B	-0-	4295	3	501	9	Y	455	461	1			171
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	B	-0-					Y	NO RPT					171

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504

12	12586	X	7957	-0-	-4629	B	-0-	7045	3	912	9	Y	829	901	0			758
01	9517	X	7721	-0-	-1796	B	-0-	6780	3	941	9	Y	855	1201	0			412
02	8596	X	6298	-0-	-2298	B	-0-	5613	3	685	9	Y	623	586	0			449
03	8494	X	6908	-0-	-1586	B	-0-	6107	3	801	9	Y	728	873	0	2	8	302
04	8010	X	6397	-0-	-1613	B	-0-	5764	3	633	9	Y	575	602	0			275
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	B	-0-					Y	NO RPT					275

ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290

12	17980	X	6246	-0-	-11734	B	-0-	5604	3	642	9	Y	584	552	1			237
01	17980	X	5876	-0-	-12104	B	-0-	5261	3	615	9	Y	559	589	0			207
02	15792	X	3831	-0-	-11961	B	-0-	3457	3	374	9	Y	340	404	0			143
03	16616	X	4328	-0-	-12288	B	-0-	3882	3	446	9	Y	405	352	1			196
04	7350	X	4730	-0-	-2620	B	-0-	4112	3	618	9	Y	562	561	1			197
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	B	-0-					Y	NO RPT					197

LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327

12	25637	X	14673	-0-	-10964	B	-0-	14330	3	343	9	Y	312	302	0			43
01	21576	X	14304	-0-	-7272	B	-0-	13918	3	386	9	Y	351	361	0			33
02	18060	X	12114	-0-	-5946	B	-0-	11793	3	321	9	Y	292	288	0			37
03	18042	X	13368	-0-	-4674	B	-0-	12976	3	392	9	Y	356	348	0			45
04	14190	X	12607	-0-	-1583	B	-0-	12234	3	373	9	Y	339	347	0			37
05	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	B	-0-					Y	NO RPT					37

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
12	9207	X	7168	-0-	-2039 B	-0-	6445	3	723	9	Y	657	658	0			86
01	8742	X	6749	-0-	-1993 B	-0-	6119	3	630	9	Y	573	606	0			53
02	6972	X	5919	-0-	-1053 B	-0-	5372	3	547	9	Y	497	489	0			61
03	7285	X	6299	-0-	-986 B	-0-	5706	3	593	9	Y	539	532	0			68
04	7050	X	5759	-0-	-1291 B	-0-	5241	3	518	9	Y	471	487	0			52
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161 B	-0-					Y	NO RPT					52

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
12	38099	X	28753	-0-	-9346 B	-0-	27603	3	1150	9	Y	1045	989	0			622
01	35092	X	27023	-0-	-8069 B	-0-	25899	3	1124	9	Y	1022	887	0			757
02	30408	X	23991	-0-	-6417 B	-0-	23101	3	890	9	Y	809	854	0			712
03	30938	X	25931	-0-	-5007 B	-0-	25007	3	924	9	Y	840	1116	0	3	8	433
*04	33549	X	33549	-0-	-0- B	-0-	32546	3	1003	9	Y	912	796	0			549
05	28768	X	NO RPT	-0-	-28768 B	-0-					Y	NO RPT					549

CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17670	X	12392	-0-	-5278 B	-0-	10403	3	1989	9	N	1808	1804	0			226
01	15717	X	11890	-0-	-3827 B	-0-	9991	3	1899	9	N	1726	1806	0			146
02	13272	X	10085	-0-	-3187 B	-0-	8500	3	1585	9	N	1441	1425	0			162
03	13299	X	11348	-0-	-1951 B	-0-	9457	3	1891	9	N	1719	1682	0			199
04	12240	X	10831	-0-	-1409 B	-0-	9141	3	1690	9	N	1536	1583	0			152
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400 B	-0-					N	NO RPT					152

COOKE RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 270666 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	44857	X	33966	-0-	-10891 B	-0-	32952	3	1014	9	Y	922	854	0			562
01	44857	X	32046	-0-	-12811 B	-0-	31104	3	942	9	Y	856	764	0			654
02	36512	X	26378	-0-	-10134 B	-0-	25597	3	781	9	Y	710	725	0			639
03	37727	X	29028	-0-	-8699 B	-0-	28199	3	829	9	Y	754	991	0	3	8	399
04	33570	X	26937	-0-	-6633 B	-0-	26176	3	761	9	Y	692	641	0			450
05	33976	X	NO RPT	-0-	-33976 B	-0-					Y	NO RPT					450

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30659	X	24769	-0-	-5890 B	-0-	23735	3	1034	9	Y	940	1039	0			907
01	27931	X	23695	-0-	-4236 B	-0-	22616	3	1079	9	Y	981	1381	0			507
02	24808	X	19947	-0-	-4861 B	-0-	19155	3	792	9	Y	720	676	0			551
03	25978	X	23125	-0-	-2853 B	-0-	22201	3	924	9	Y	840	1009	0			382
04	24870	X	20344	-0-	-4526 B	-0-	19653	3	691	9	Y	628	673	0			337
05	24769	X	NO RPT	-0-	-24769 B	-0-					Y	NO RPT					337

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	55118	X	36350	-0-	-18768 B	-0-	35599	3	751	9	Y	683	633	1			192
01	47709	X	34881	-0-	-12828 B	-0-	34189	3	692	9	Y	629	621	1			200
02	42364	X	29933	-0-	-12431 B	-0-	29385	3	548	9	Y	498	514	1	1	8	183
03	42501	X	31758	-0-	-10743 B	-0-	31207	3	551	9	Y	501	577	1	1	8	106
04	38070	X	29727	-0-	-8343 B	-0-	29217	3	510	9	Y	464	406	1			164
05	36363	X	NO RPT	-0-	-36363 B	-0-					Y	NO RPT					164

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	9083	X	6682	-0-	-2401 B	-0-	5859	3	823	9	Y	748	747	0			94
01	7564	X	6718	-0-	-846 B	-0-	5971	3	747	9	Y	679	714	0			59
02	6832	X	5866	-0-	-966 B	-0-	5230	3	636	9	Y	578	571	0			66
03	7316	X	6662	-0-	-654 B	-0-	5907	3	755	9	Y	686	671	0			81
04	6810	X	5932	-0-	-878 B	-0-	5284	3	648	9	Y	589	610	0			60
05	6727	X	NO RPT	-0-	-6727 B	-0-					Y	NO RPT					60

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
12	13640	X	10710	-0-	-2930 B	-0-	10055	3	655	9	Y	595	596	0			79
01	12741	X	10247	-0-	-2494 B	-0-	9665	3	582	9	Y	529	559	0			49
02	10724	X	8711	-0-	-2013 B	-0-	8232	3	479	9	Y	435	430	0			54
03	11160	X	9287	-0-	-1873 B	-0-	8741	3	546	9	Y	496	487	0			63
04	10650	X	8494	-0-	-2156 B	-0-	8017	3	477	9	Y	434	449	0			48
05	10695	X	NO RPT	-0-	-10695 B	-0-					Y	NO RPT					48

WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	45539	X	32237	-0-	-13302 B	-0-	31581	3	656	9	Y	596	552	1			167
01	40238	X	30346	-0-	-9892 B	-0-	29760	3	586	9	Y	533	530	1			170
02	34272	X	25145	-0-	-9127 B	-0-	24681	3	464	9	Y	422	436	1	1	8	155
03	35805	X	27041	-0-	-8764 B	-0-	26561	3	480	9	Y	436	496	1	4	8	91
04	32760	X	25398	-0-	-7362 B	-0-	24963	3	435	9	Y	395	347	1	2	8	139
05	32240	X	NO RPT	-0-	-32240 B	-0-					Y	NO RPT					139

LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20057	X	12213	-0-	-7844 B	-0-	11848	3	365	9	Y	332	316	0			81
01	16709	X	12492	-0-	-4217 B	-0-	12131	3	361	9	Y	328	342	0			67
02	13496	X	9530	-0-	-3966 B	-0-	9242	3	288	9	Y	262	260	0			69
03	13826	X	10847	-0-	-2979 B	-0-	10518	3	329	9	Y	299	293	0			75
04	13080	X	11524	-0-	-1556 B	-0-	11160	3	364	9	Y	331	334	0			72
05	12493	X	NO RPT	-0-	-12493 B	-0-					Y	NO RPT					72

MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	13133	X	13133	-0-	-0- B	-0-	11722	3	1411	9	Y	1283	1258	0			143
01	26908	X	12384	-0-	-14524 B	-0-	11119	3	1265	9	Y	1150	1212	0			81
02	22204	X	10290	-0-	-11914 B	-0-	9278	3	1012	9	Y	920	913	0			88
03	20119	X	11175	-0-	-8944 B	-0-	10067	3	1108	9	Y	1007	992	0			103
04	16770	X	9933	-0-	-6837 B	-0-	8826	3	1107	9	Y	1006	1025	0			84
05	13144	X	NO RPT	-0-	-13144 B	-0-					Y	NO RPT					84

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 7541H RRCID -> 271302 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11718 - 17518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	41664	X	32407	-0-	-9257 B	-0-	31318	3	1089	9	Y	990	1078	0			839
01	36642	X	30436	-0-	-6206 B	-0-	29253	3	1183	9	Y	1075	1477	0			437
02	33096	X	26047	-0-	-7049 B	-0-	25103	3	944	9	Y	858	776	0			519
03	34875	X	27570	-0-	-7305 B	-0-	26583	3	987	9	Y	897	1104	0	2	8	310
04	33150	X	25929	-0-	-7221 B	-0-	25162	3	767	9	Y	697	743	0			264
05	32395	X	NO RPT	-0-	-32395 B	-0-					Y	NO RPT					264

DELGADO WELL #: G 2H RRCID -> 271309 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9780 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	16647	X	10767	-0-	-5880 B	-0-	9033	3	1734	9	Y	1576	1570	0			416
01	14539	X	10248	-0-	-4291 B	-0-	8730	3	1518	9	Y	1380	1459	0			337
02	11844	X	8813	-0-	-3031 B	-0-	7471	3	1342	9	Y	1220	1200	0			357
03	11377	X	8950	-0-	-2427 B	-0-	7552	3	1398	9	Y	1271	1258	0			370
04	10410	X	9040	-0-	-1370 B	-0-	7690	3	1350	9	Y	1227	1255	0			342
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757 B	-0-					Y	NO RPT					342

MORENO-FARRELL A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 271661 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9560 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	17300	X	17300	-0-	-0- B	-0-	15751	3	1549	9	N	1408	1374	0			157
01	16440	X	16440	-0-	-0- B	-0-	14947	3	1493	9	N	1357	1419	0			95
02	14214	X	14214	-0-	-0- B	-0-	12958	3	1256	9	N	1142	1128	0			109
03	15468	X	15468	-0-	-0- B	-0-	14005	3	1463	9	N	1330	1303	0			136
*04	15160	X	15160	-0-	-0- B	-0-	13680	3	1480	9	N	1345	1369	0			112
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-					N	NO RPT					112

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
12	28923 X	18232	-0-	-10691 B	-0-	17375	3	857	9	N	779	787	0			341
01	26908 X	15977	-0-	-10931 B	-0-	15184	3	793	9	N	721	645	0			417
02	22848 X	12486	-0-	-10362 B	-0-	11871	3	615	9	N	559	598	0			378
03	23436 X	12737	-0-	-10699 B	-0-	12113	3	624	9	N	567	762	0	2	8	181
04	20370 X	12219	-0-	-8151 B	-0-	11650	3	569	9	N	517	480	0			218
05	18228 X	NO RPT	-0-	-18228 B	-0-					N	NO RPT					218

COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

12	40548 X	23107	-0-	-17441 B	-0-	22345	3	762	9	N	693	667	0			303
01	35278 X	20875	-0-	-14403 B	-0-	20162	3	713	9	N	648	375	0			375
02	28336 X	13328	-0-	-15008 B	-0-	12809	3	519	9	N	472	528	0			319
03	28334 X	17858	-0-	-10476 B	-0-	17184	3	674	9	N	613	735	0	2	8	195
04	24060 X	14076	-0-	-9984 B	-0-	13533	3	543	9	N	494	481	0			208
05	23095 X	NO RPT	-0-	-23095 B	-0-					N	NO RPT					208

COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042

12	32364 X	25664	-0-	-6700 B	-0-	24730	3	934	9	N	849	825	0			371
01	28830 X	19592	-0-	-9238 B	-0-	18891	3	701	9	N	637	640	0			368
02	24864 X	12685	-0-	-12179 B	-0-	12094	3	591	9	N	537	542	0			363
03	27528 X	23745	-0-	-3783 B	-0-	22571	3	1174	9	N	1067	1086	0	4	8	340
04	26640 X	20519	-0-	-6121 B	-0-	19550	3	969	9	N	881	850	0			371
05	25668 X	NO RPT	-0-	-25668 B	-0-					N	NO RPT					371

BELLOWS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653

12	51646 X	43876	-0-	-7770 B	-0-	42035	3	1841	9	Y	1674	1585	0			732
01	42284 X	40831	-0-	-1453 B	-0-	39455	3	1376	9	Y	1251	1259	0			724
02	37044 X	34312	-0-	-2732 B	-0-	33120	3	1192	9	Y	1084	1075	0			733
03	42284 X	32500	-0-	-9784 B	-0-	31347	3	1153	9	Y	1048	1443	0	4	8	334
04	40920 X	30470	-0-	-10450 B	-0-	29319	3	1151	9	Y	1046	939	0			441
05	42284 X	NO RPT	-0-	-42284 B	-0-					Y	NO RPT					441

CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091

12	25141 X	24381	-0-	-760 B	-0-	21284	3	3097	9	Y	2815	2834	0			314
01	31775 X	22084	-0-	-9691 B	-0-	19332	3	2752	9	Y	2502	2640	0			176
02	28700 X	18314	-0-	-10386 B	-0-	16093	3	2221	9	Y	2019	2002	0			193
03	30194 X	18767	-0-	-11427 B	-0-	16446	3	2321	9	Y	2110	2088	0			215
04	25890 X	20464	-0-	-5426 B	-0-	18049	3	2415	9	Y	2195	2228	0			182
05	24366 X	NO RPT	-0-	-24366 B	-0-					Y	NO RPT					182

BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478

12	3689 X	3378	-0-	-311 B	-0-	2398	3	980	9	Y	891	875	0			102
01	3689 X	3348	-0-	-341 B	-0-	2412	3	936	9	Y	851	891	0			62
02	3332 X	2916	-0-	-416 B	-0-	2151	3	765	9	Y	695	688	0			69
03	3534 X	3534	-0-	-0- B	-0-	2612	3	922	9	Y	838	819	0			88
04	3270 X	3121	-0-	-149 B	-0-	2336	3	785	9	Y	714	740	0			62
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379 B	-0-					Y	NO RPT					62

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293

12	18290 X	11375	-0-	-6915 B	-0-	10383	3	992	9	N	902	1001	0			775
01	15562 X	9671	-0-	-5891 B	-0-	8835	3	836	9	N	760	1187	0			348
02	11872 X	8998	-0-	-2874 B	-0-	8164	3	834	9	N	758	665	0			441
03	11873 X	9163	-0-	-2710 B	-0-	8343	3	820	9	N	745	927	0	2	8	257
04	11490 X	8842	-0-	-2648 B	-0-	8129	3	713	9	N	648	663	0			242
05	11377 X	NO RPT	-0-	-11377 B	-0-					N	NO RPT					242

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506

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
12	11191 X	10431	-0-	-760 B	-0-	9574	3	857	9	Y	779	756	0			87
01	15686 X	9396	-0-	-6290 B	-0-	8686	3	710	9	Y	645	687	0			45
02	11788 X	7908	-0-	-3880 B	-0-	7327	3	581	9	Y	528	522	0			51
03	11129 X	8250	-0-	-2879 B	-0-	7617	3	633	9	Y	575	567	0			59
04	10080 X	7539	-0-	-2541 B	-0-	6971	3	568	9	Y	516	532	0			43
05	10416 X	NO RPT	-0-	-10416 B	-0-					Y	NO RPT					43

BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202

12	20522 X	14283	-0-	-6239 B	-0-	13281	3	1002	9	Y	911	925	0			101
01	23219 X	13521	-0-	-9698 B	-0-	12333	3	1188	9	Y	1080	1105	0			76
02	20412 X	11058	-0-	-9354 B	-0-	10160	3	898	9	Y	816	814	0			78
03	19964 X	10843	-0-	-9121 B	-0-	10102	3	741	9	Y	674	683	0			69
04	15930 X	10685	-0-	-5245 B	-0-	9788	3	897	9	Y	815	816	0			68
05	14291 X	NO RPT	-0-	-14291 B	-0-					Y	NO RPT					68

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 3H RRCID -> 272366 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9320 - 14499

12	12462 X	8131	-0-	-4331 B	-0-	7711	3	420	9	Y	382	382	0			115
01	10540 X	8331	-0-	-2209 B	-0-	7934	3	397	9	Y	361	378	0			98
02	8484 X	7043	-0-	-1441 B	-0-	6729	3	314	9	Y	285	283	0			100
03	8897 X	7507	-0-	-1390 B	-0-	7160	3	347	9	Y	315	310	0			105
04	8070 X	6734	-0-	-1336 B	-0-	6458	3	276	9	Y	251	262	0			94
05	8339 X	NO RPT	-0-	-8339 B	-0-					Y	NO RPT					94

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: I 2H RRCID -> 272370 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 9241 - 16263

12	17796 X	17796	-0-	-0- B	-0-	16613	3	1183	9	Y	1075	1051	0			120
01	22847 X	16187	-0-	-6660 B	-0-	15246	3	941	9	Y	855	915	0			60
02	20384 X	14028	-0-	-6356 B	-0-	13108	3	920	9	Y	836	816	0			80
03	20181 X	15297	-0-	-4884 B	-0-	14293	3	1004	9	Y	913	900	0			93
04	17880 X	13862	-0-	-4018 B	-0-	13023	3	839	9	Y	763	793	0			63
05	17794 X	NO RPT	-0-	-17794 B	-0-					Y	NO RPT					63

BRIGGS RANCH D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 272635 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9861 - 14799

12	15715 X	15715	-0-	-0- B	-0-	15043	3	672	9	Y	611	618	0			68
01	22010 X	13529	-0-	-8481 B	-0-	12999	3	530	9	Y	482	516	0			34
02	18508 X	11628	-0-	-6880 B	-0-	11133	3	495	9	Y	450	441	0			43
03	17329 X	12076	-0-	-5253 B	-0-	11569	3	507	9	Y	461	457	0			47
04	15990 X	10951	-0-	-5039 B	-0-	10549	3	402	9	Y	365	382	0			30
05	15717 X	NO RPT	-0-	-15717 B	-0-					Y	NO RPT					30

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

12	77345 X	41574	-0-	-35771 B	-0-	40897	3	677	9	Y	615	750	0			581
01	63271 X	36894	-0-	-26377 B	-0-	36123	3	771	9	Y	701	992	0			290
02	54572 X	31107	-0-	-23465 B	-0-	30527	3	580	9	Y	527	491	0			326
03	53227 X	32267	-0-	-20960 B	-0-	31682	3	585	9	Y	532	671	0	1	8	186
04	45750 X	34444	-0-	-11306 B	-0-	34061	3	383	9	Y	348	404	0			130
05	41571 X	NO RPT	-0-	-41571 B	-0-					Y	NO RPT					130

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

12	77810 X	45081	-0-	-32729 B	-0-	44377	3	704	9	N	640	681	0			527
01	65317 X	40365	-0-	-24952 B	-0-	39668	3	697	9	N	634	898	0			263
02	55216 X	34802	-0-	-20414 B	-0-	34201	3	601	9	N	546	486	0			323
03	55521 X	36165	-0-	-19356 B	-0-	35386	3	779	9	N	708	806	0	2	8	223
04	47820 X	38641	-0-	-9179 B	-0-	38066	3	575	9	N	523	551	0			195
05	45074 X	NO RPT	-0-	-45074 B	-0-					N	NO RPT					195

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59644 X	47474	-0-	-12170 B	-0-	40329	3	7145	9	N	6495	6602	0			5110
01	59644 X	46303	-0-	-13341 B	-0-	38549	3	7754	9	N	7049	9405	0			2754
02	53872 X	34024	-0-	-19848 B	-0-	29020	3	5004	9	N	4549	4390	0			2913
03	59644 X	38391	-0-	-21253 B	-0-	33151	3	5240	9	N	4764	6004	0	10	8	1663
04	57720 X	34505	-0-	-23215 B	-0-	30742	3	3763	9	N	3421	3808	0			1276
05	47461 X	NO RPT	-0-	-47461 B	-0-					N	NO RPT					1276

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119

12	70201 X	70201	-0-	-0- B	-0-	58779	3	11422	9	N	10384	10155	0			7860
01	65751 X	62233	-0-	-3518 B	-0-	51317	3	10916	9	N	9924	13756	0			4028
02	59388 X	46835	-0-	-12553 B	-0-	39476	3	7359	9	N	6690	6443	0			4275
03	65751 X	48833	-0-	-16918 B	-0-	42002	3	6831	9	N	6210	8201	0	13	8	2271
04	63630 X	41565	-0-	-22065 B	-0-	37235	3	4330	9	N	3936	4739	0			1468
05	65751 X	NO RPT	-0-	-65751 B	-0-					N	NO RPT					1468

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

12	73191 X	72525	-0-	-666 B	-0-	62470	3	10055	9	Y	9141	8320	0			6440
01	73191 X	64497	-0-	-8694 B	-0-	54831	3	9666	9	Y	8787	11778	0			3449
02	66108 X	52210	-0-	-13898 B	-0-	45424	3	6786	9	Y	6169	5781	0			3837
03	73191 X	50129	-0-	-23062 B	-0-	43768	3	6361	9	Y	5783	7523	0	13	8	2084
04	70830 X	41995	-0-	-28835 B	-0-	37512	3	4483	9	Y	4075	4639	0			1520
05	72540 X	NO RPT	-0-	-72540 B	-0-					Y	NO RPT					1520

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

12	SHUT IN	5600	-0-	5600 B	5600	4453	3	360	4	Y	715	403	1			312
						787	9									
01	SHUT IN	76259	-0-	76259 B	81859	63309	3	12950	9	Y	11773	9348	0			2737
02	150426 X	68567	-0-	-81859 B	-0-	58014	3	10553	9	Y	9594	7412	0			4919
03	79500 X	79500	-0-	-0- B	-0-	67624	3	11876	9	Y	10796	12312	0			3403
*04	76306 X	76306	-0-	-0- B	-0-	66567	3	9739	9	Y	8854	8955	0			3302
05	65999 X	NO RPT	-0-	-65999 B	-0-					Y	NO RPT					3302

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	53424 X	47275	-0-	-6149 B	-0-	452	1	38354	3	Y	7699	4628	0			3071
						8469	9									
03	70221 X	70221	-0-	-0- B	-0-	57744	3	12477	9	Y	11343	11268	0	25	8	3121
*04	64631 X	64631	-0-	-0- B	-0-	54581	3	10050	9	Y	9136	8850	0			3407
05	59148 X	NO RPT	-0-	-59148 B	-0-					Y	NO RPT					3407

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270

12	SHUT IN	11528	-0-	11528 B	11528	8552	3	383	4	Y	2357	1333	1			1024
						2593	9									
01	SHUT IN	125675	-0-	125675 B	137203	104421	3	21254	9	Y	19322	15738	0			4608
02	243154 X	105951	-0-	-137203 B	-0-	88997	3	16954	9	Y	15413	12034	0			7987
03	102269 X	92384	-0-	-9885 B	-0-	77201	3	15183	9	Y	13803	17040	0	30	8	4720
04	98970 X	76885	-0-	-22085 B	-0-	65522	3	11363	9	Y	10330	11198	0			3852
05	102269 X	NO RPT	-0-	-102269 B	-0-					Y	NO RPT					3852

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TALISMAN ENERGY USA INC. //CONT.// 835506
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 10633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	19281	-0-	19281 B	19281	120	1	17677	3	N	1349	437	0			912
						1484	9									
03	SHUT IN	73864	-0-	73864 B	93145	67076	3	6788	9	N	6171	5094	0	21	8	1968
04	SHUT IN	80479	-0-	80479 B	173624	73590	3	6889	9	N	6263	5592	0			2639
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	173624					N	NO RPT					2639

COOKE RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 10558 PERF. N/A

12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	29753	-0-	29753 B	29753	26073	3	3680	9	N	3345	1083	0			2262
03	SHUT IN	82581	-0-	82581 B	112334	74871	3	7710	9	N	7009	7012	0	23	8	2236
04	SHUT IN	86786	-0-	86786 B	199120	79149	3	7637	9	N	6943	6253	0			2926
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	199120					N	NO RPT					2926

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 10657 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH EAST WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750

12	23064 X	21008	-0-	-2056 B	-0-	1198	1	19808	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
01	21576 X	20466	-0-	-1110 B	-0-	1193	1	19273	3	N	-0-					-0-
02	19488 X	17992	-0-	-1496 B	-0-	1061	1	16931	3	N	-0-					-0-
03	21514 X	19146	-0-	-2368 B	-0-	1161	1	17985	3	N	-0-					-0-
04	20340 X	18172	-0-	-2168 B	-0-	1161	1	17010	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
05	21018 X	17919	-0-	-3099 B	-0-	1182	1	16737	3	N	-0-					-0-

LAYTON "A" WELL #: 3H RRCID -> 260178 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12450 - 15950

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	94	375	1			143
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	142					285
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	140					425
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	173	178	1			420
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	154	363	1			211
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	150	183	1			178

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	20894	X	20241	-0-	-653 B	-0-	1219	1	19015	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
01	20894	X	18521	-0-	-2373 B	-0-	1146	1	17375	3	Y	-0-					3
02	20552	X	17981	-0-	-2571 B	-0-	1098	1	16883	3	Y	-0-					3
03	22754	X	17693	-0-	-5061 B	-0-	1238	1	16455	3	Y	-0-					3
04	22020	X	15924	-0-	-6096 B	-0-	1106	1	14817	3	Y	1					4
							1	9									
05	20243	X	16978	-0-	-3265 B	-0-	1246	1	15732	3	Y	-0-					4

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
12	11377	X	11106	-0-	-271 B	-0-	669	1	10437	3	Y	-0-					2
01	11377	X	10210	-0-	-1167 B	-0-	631	1	9577	3	Y	2					4
							2	9									
02	12376	X	9925	-0-	-2451 B	-0-	606	1	9319	3	Y	-0-					4
03	13702	X	9794	-0-	-3908 B	-0-	685	1	9109	3	Y	-0-					4
04	13260	X	8888	-0-	-4372 B	-0-	617	1	8271	3	Y	-0-					4
05	11098	X	8756	-0-	-2342 B	-0-	643	1	8113	3	Y	-0-					4

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
12	12338	X	12338	-0-	-0- B	-0-	743	1	11595	3	Y	-0-					5
01	12276	X	11282	-0-	-994 B	-0-	698	1	10584	3	Y	-0-					5
02	13748	X	11084	-0-	-2664 B	-0-	677	1	10407	3	Y	-0-					5
03	15221	X	9650	-0-	-5571 B	-0-	675	1	8975	3	Y	-0-					5
04	14730	X	8608	-0-	-6122 B	-0-	598	1	8009	3	Y	1					6
							1	9									
05	12338	X	11615	-0-	-723 B	-0-	853	1	10762	3	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11749	X	10359	-0-	-1390 B	-0-	624	1	9734	3	Y	1					47
							1	9									
01	11749	X	10450	-0-	-1299 B	-0-	646	1	9801	3	Y	3					50
							3	9									
02	12600	X	10747	-0-	-1853 B	-0-	656	1	10083	3	Y	7					57
							8	9									
03	13950	X	9810	-0-	-4140 B	-0-	686	1	9124	3	Y	-0-					57
04	13500	X	8523	-0-	-4977 B	-0-	591	1	7926	3	Y	5					62
							6	9									
05	11904	X	8384	-0-	-3520 B	-0-	615	1	7766	3	Y	3					65
							3	9									

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
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENRY DOME (EDWARDS) 40520 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
HENRY, E. M. WELL #: 1H RRCID -> 074017 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9925 - 11273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/05/2014 - PLUGGED 12/05/14																	

HENRY, J. B. WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173

12	868	N	246	-0-	-622	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	868	X	204	-0-	-664	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			N	-0-					-0-

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERRADURA RANCH "A" WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 234729 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 980 PERF. 922 - 930

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRADURA (1ST YEGUA) //CONT.// 40744 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GGG OIL COMPANY, LTD. //CONT.// 302568
HERRADURA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 235213 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 924 PERF. 852 - 862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERRADURA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 253225 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 959 PERF. 880 - 886

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY 511280
HILBIG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 141013 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2366 - 2530

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 11H RRCID -> 145270 COMPL. DATE 03/29/1933 TOTAL DEPTH 2568 PERF. 2303 - 2564

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

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

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					231
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					233
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	326					559
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	330	1			236
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

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
12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

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

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 3678 PERF. 2406 - 3678

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG, SOUTH (NAVARRO) 41383 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
SAHARA OIL AND GAS, INC. 743278
HILBIG, FRED WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOLMAN, A. D. WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028

12	248 N	98	-0-	-150	-0-	5	1	93	3	N	-0-					1
01	186 N	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	3	N	-0-					1
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	79	1	628	3	N	-0-					1
03	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	431	3	N	1	2	1			-0-
						1	9									
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	1					1
						1	9									
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	18	1	242	3	N	1					2
						1	9									

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

12	310 N	112	-0-	-198	-0-	7	1	104	3	Y	1					1
						1	9									
01	279 N	131	-0-	-148	-0-	9	1	122	3	Y	-0-					1
02	196 N	102	-0-	-94	-0-	7	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	293 N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	Y	1					1
						1	9									
04	222 N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	1					2
						1	9									
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					2

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	3					3
							3	9									
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	480	3	Y	2					5
							2	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	Y	3					3
							3	9									
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	40	1	438	3	Y	1					4
							1	9									
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	39	1	470	3	Y	1					5
							1	9									

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -86- WELL #: 1 RRCID -> 054353 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	155	1	1415	3	Y	6	5	1	1	8	2
							7	9									
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	149	1	1267	3	Y	1					3
							1	9									
02	1204	N	1003	-0-	-201	-0-	97	1	905	3	Y	1					4
							1	9									
03	1581	N	884	-0-	-697	-0-	25	1	858	3	Y	1					5
							1	9									
04	1380	N	788	-0-	-592	-0-	788	3			Y	-0-					5
05	1116	N	731	-0-	-385	-0-	730	3	1	9	Y	1	5	1			1

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527	X	483	-0-	-44	-0-	47	1	434	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	496	N	430	-0-	-66	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					1
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	1					2
							1	9									
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
05	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			Y	-0-	2	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	161	3	Y	1					1
							1	9									
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	159	3	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	35	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
*05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	55	1	664	3	Y	1					3
							1	9									

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	233	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
01	310	N	184	-0-	-126	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	112	-0-	-196	-0-	11	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					1
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					1
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-	1	1			-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	2					2
							2	9									
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	47	1	644	3	Y	2					4
							2	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					1
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					1

MORRISS 84 WELL #: 4 RRCID -> 085892 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	31	-0-	-124	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	151	3	1	9	Y	1					1
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-	1	1			-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN -85- WELL #: 3 RRCID -> 088831 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	30	1	273	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	28	1	241	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	23	1	213	3	Y	-0-					1
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	225	3	Y	-0-					1
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-	1	1			-0-

MORRISS 84 WELL #: 5 RRCID -> 162037 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAUTHORN "85" WELL #: 4 RRCID -> 163608 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224

12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1182	3	Y	1					3
							1	9									
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	105	1	976	3	Y	-0-					3
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	2					5
							2	9									
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1343	3	1	9	Y	1					6
*05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			Y	-0-	5	1			1

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

12	744	X	686	-0-	-58	-0-	67	1	616	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	73	1	625	3	Y	-0-					1
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	634	3	Y	1					2
							1	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	27	1	939	3	Y	1					3
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	Y	1					4
05	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-	3	1			1

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	258	1	775	2	N	-0-					-0-
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	212	1	634	2	N	-0-					-0-
02	812	N	640	-0-	-172	-0-	160	1	480	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	736	-0-	-287	-0-	184	1	552	2	N	-0-					-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	194	1	583	2	N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	176	1	528	2	N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC //CONT.// 741977
EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	N	-0-			99
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	N	-0-			99
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	27	1	80	2	N	-0-			99
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	61	1	184	2	N	-0-			99
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	73	1	220	2	N	-0-			99
*05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	N	-0-			99

EPPS WELL #: 4 RRCID -> 100923 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6396 - 6424

12	5983	X	5292	-0-	-691	-0-	1323	1	3969	2	N	-0-			258
01	5983	X	5534	-0-	-449	-0-	1383	1	4151	2	N	-0-			258
02	5180	X	4590	-0-	-590	-0-	1148	1	3442	2	N	-0-			258
03	5394	X	5151	-0-	-243	-0-	1288	1	3863	2	N	-0-			258
04	5370	X	5298	-0-	-72	-0-	1325	1	3973	2	N	-0-			258
05	5549	X	5377	-0-	-172	-0-	1344	1	4033	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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

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

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

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

HOSTETTER (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

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOSTETTER (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

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

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

HOSTETTER (WILCOX A) //CONT.// 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1209	N	959	-0-	-250	-0-	104	1	815	2	Y	36	26	1			96
							40	9									
01	DLQ G-10		1235	-0-	1235	1235	171	1	1052	2	Y	11					107
							12	9									
02	DLQ G-10		1196	-0-	1196	2431	119	1	1047	2	Y	27	65	1			69
							30	9									
03	DLQ G-10		1385	-0-	1385	3816	158	1	1199	2	Y	25	14	1			80
							28	9									
04	2900	N	1337	-0-	-1563	2253	144	1	1165	2	Y	25	87	1			18
							28	9									
*05	3100	N	1198	-0-	-1902	351	123	1	1053	2	Y	20					38
							22	9									

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
01	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					2
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					2
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

12	1054	X	809	-0-	-245	-0-	87	1	721	2	N	1	5	1			107
							1	9									
01	1054	X	932	-0-	-122	-0-	78	1	851	2	N	3					110
							3	9									
02	952	X	850	-0-	-102	-0-	73	1	777	2	N	-0-					110
03	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	936	2	N	3					113
							3	9									
04	900	X	870	-0-	-30	-0-	77	1	792	2	N	1	5	1			109
							1	9									
*05	1038	X	1038	-0-	-0-	-0-	93	1	944	2	N	1					110
							1	9									

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

12	2511	N	2353	-0-	-158	-0-	255	1	2000	2	Y	89	64	1			196
							98	9									
01	DLQ G-10		2321	-0-	2321	2321	321	1	1977	2	Y	21					217
							23	9									
02	DLQ G-10		2198	-0-	2198	4519	218	1	1926	2	Y	49	120	1			146
							54	9									
03	DLQ G-10		2498	-0-	2498	7017	286	1	2161	2	Y	46	25	1			167
							51	9									
04	2900	N	1999	-0-	-901	6116	215	1	1742	2	Y	38	131	1			74
							42	9									
*05	3100	N	2390	-0-	-710	5406	245	1	2101	2	Y	40					114
							44	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 229749 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 15260 PERF. 9820 - 9854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOUGER, H. E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 156685 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9904 - 9932

12	7719 X	6378	-0-	-1341	-0-	709	1	5548	2	Y	110	176	1			233
						121	9									
01	DLQ G-10	2753	-0-	2753	2753	382	1	2348	2	Y	21					254
						23	9									
02	DLQ G-10	9594	-0-	9594	12347	968	1	8547	2	Y	72					326
						79	9									
03	DLQ G-10	6772	-0-	6772	19119	782	1	5918	2	Y	65	69	1			322
						72	9									
04	24438 X	5319	-0-	-19119	-0-	579	1	4689	2	Y	46	65	1			303
						51	9									
*05	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	1045	1	8978	2	Y	76	161	1			218
						84	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 157469 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9858 - 9898

12	992 N	737	-0-	-255	-0-	82	1	642	2	Y	12	20	1			34
						13	9									
01	DLQ G-10	941	-0-	941	941	131	1	806	2	Y	4					38
						4	9									
02	DLQ G-10	903	-0-	903	1844	91	1	804	2	Y	7					45
						8	9									
03	DLQ G-10	1101	-0-	1101	2945	127	1	963	2	Y	10	11	1			44
						11	9									
04	2900 N	1083	-0-	-1817	1128	118	1	955	2	Y	9	13	1			40
						10	9									
*05	2116 N	988	-0-	-1128	-0-	102	1	877	2	Y	8	16	1			32
						9	9									

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

12	2635 X	2601	-0-	-34	-0-	286	1	2241	2	N	67	71	1			112
						74	9									
01	2511 X	2338	-0-	-173	-0-	325	1	1996	2	N	15					127
						17	9									
02	2268 X	2074	-0-	-194	-0-	208	1	1837	2	N	26					153
						29	9									
03	2604 X	2602	-0-	-2	-0-	299	1	2262	2	N	37	26	1			164
						41	9									
04	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	293	1	2376	2	N	26	22	1			168
						29	9									
05	2604 X	2538	-0-	-66	-0-	263	1	2255	2	N	18					186
						20	9									

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	X	1091	-0-	-614	-0-	118	1	927	2	N	42	29	1			296
							46	9									
01	1736	X	971	-0-	-765	-0-	135	1	830	2	N	5					301
							6	9									
02	1568	X	950	-0-	-618	-0-	95	1	835	2	N	18					319
							20	9									
03	1736	X	1421	-0-	-315	-0-	163	1	1237	2	N	19	193	1			145
							21	9									
04	1350	X	1067	-0-	-283	-0-	116	1	942	2	N	8	13	1			140
							9	9									
*05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1128	2	N	12					152
							13	9									

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380

12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1475	1	845	2	N	35					202
							39	9									
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	1504	1	971	2	N	30					232
							33	9									
02	2100	N	2024	-0-	-76	-0-	1332	1	664	2	N	25					257
							28	9									
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	1568	1	720	2	N	42	179	0			120
							46	9									
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	1611	1	627	2	N	30					150
							33	9									
05	2232	N	2224	-0-	-8	-0-	1488	1	694	2	N	38					188
							42	9									

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

12	3131	#	942	-0-	-2189	-0-	101	1	839	2	N	2	8	1			21
							2	9									
01	3131	#	775	-0-	-2356	-0-	65	1	707	2	N	3					24
							3	9									
02	2828	#	958	-0-	-1870	-0-	83	1	875	2	N	-0-					24
03	1736	#	766	-0-	-970	-0-	80	1	684	2	N	2					26
							2	9									
04	900	#	131	-0-	-769	-0-	12	1	119	2	N	-0-					26
05	1054	#	818	-0-	-236	-0-	70	1	714	2	N	31					57
							34	9									

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

12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	-0-					-0-
01	527	N	377	-0-	-150	-0-	229	1	148	2	N	-0-					-0-
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	102	1	47	2	N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	249	1	97	2	N	-0-					-0-
*05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	140	1	65	2	N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300) 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SPICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130821 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10212 - 10336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2518	-0-	-520	-0-	279	1	2181	2	N	53	69	1			122
						58	9									
01	3038 X	2861	-0-	-177	-0-	397	1	2439	2	N	23					145
						25	9									
02	2744 X	2692	-0-	-52	-0-	271	1	2389	2	N	29					174
						32	9									
03	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	355	1	2688	2	N	27	31	1			170
						30	9									
04	2760 X	2723	-0-	-37	-0-	296	1	2402	2	N	23	33	1			160
						25	9									
05	2976 X	2720	-0-	-256	-0-	281	1	2416	2	N	21					181
						23	9									

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 10670

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 8 RRCID -> 153989 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10642 - 10662

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENN, STELLA WELL #: 5 RRCID -> 154937 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10306 - 10374

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
SPICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130518 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10335 - 10410

12	713 X	141	-0-	-572	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
01	713 X	105	-0-	-608	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	644 X	118	-0-	-526	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
03	279 X	147	-0-	-132	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	155 X	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	106	1	56	2	N	-0-			-0-
01	186	N	34	-0-	-152	-0-	21	1	13	2	N	-0-			-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	76	1	35	2	N	-0-			-0-
03	155	N	18	-0-	-137	-0-	13	1	5	2	N	-0-			-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	100	1	36	2	N	-0-			-0-
*05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	243	1	103	2	N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
YEAGER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 266224 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	62	#	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-			-0-
02	56	#	26	-0-	-30	-0-	4	1	22	2	N	-0-			-0-
03	25	R	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-			-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-
05	31	#	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	2	N	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-			-0-
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-			-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
04	6120	X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250754 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	589	N	513	-0-	-76	-0-	362	1	151	2	N	-0-			-0-
01	651	N	489	-0-	-162	-0-	328	1	161	2	N	-0-			-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	274	1	99	2	N	-0-			-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	376	1	124	2	N	-0-			-0-
04	480	N	208	-0-	-272	-0-	163	1	45	2	N	-0-			-0-
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	804	1	264	2	N	-0-			-0-

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

HOSTETTER (WILCOX 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
12	4092 X	2645	-0-	-1447	-0-	336	1	2309	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	4300	-0-	4300	4300	559	1	3741	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4777	-0-	4777	9077	696	1	4081	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	4392	-0-	4392	13469	778	1	3614	2	N	-0-			-0-
04	17597 X	4128	-0-	-13469	-0-	664	1	3464	2	N	-0-			-0-
*05	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	727	1	3269	2	N	-0-			-0-

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
12	3410 X	2914	-0-	-496	-0-	370	1	2544	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	3596	-0-	3596	3596	468	1	3128	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	2600	-0-	2600	6196	379	1	2221	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	2547	-0-	2547	8743	451	1	2096	2	N	-0-			-0-
04	11230 X	2487	-0-	-8743	-0-	400	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	3596 X	2612	-0-	-984	-0-	475	1	2137	2	N	-0-			-0-

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
12	14274 X	14274	-0-	-0-	-0-	1814	1	12460	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	14019	-0-	14019	14019	1823	1	12196	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	9670	-0-	9670	23689	1409	1	8261	2	N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	8928	-0-	8928	32617	1582	1	7346	2	N	-0-			-0-
04	42128 X	9511	-0-	-32617	-0-	1530	1	7981	2	N	-0-			-0-
*05	8378 X	8378	-0-	-0-	-0-	1525	1	6853	2	N	-0-			-0-

CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	991	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	957	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	817	1	280	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	943	1	296	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1083	-0-	-267	-0-	858	1	225	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	893	1	278	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 202788 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

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

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211324 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2871	-0-	-446	-0-	2056	1	815	2	N	-0-					-0-
01	3317	X	2635	-0-	-682	-0-	1792	1	843	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	1864	-0-	-1132	-0-	1391	1	473	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2341	-0-	-976	-0-	1785	1	556	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	1700	-0-	-1270	-0-	1349	1	351	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2149	-0-	-734	-0-	1642	1	507	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	724	1	276	2	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	748	1	340	2	N	-0-					-0-
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	682	1	222	2	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	785	1	234	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	862	-0-	-188	-0-	690	1	172	2	N	-0-					-0-
05	992	N	890	-0-	-102	-0-	687	1	203	2	N	-0-					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 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
12	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1263	1	493	2	N	-0-					-0-
01	1984 N	1736	-0-	-248	-0-	1185	1	551	2	N	-0-					-0-
02	1652 N	1268	-0-	-384	-0-	950	1	318	2	N	-0-					-0-
03	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	1256	1	385	2	N	-0-					-0-
04	1680 N	1383	-0-	-297	-0-	1101	1	282	2	N	-0-					-0-
*05	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1194	1	363	2	N	-0-					-0-

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

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

12	25115	25115	-0-	-0-	110	2655	1	22129	2	N	301	265	1			284
						331	9									
01	DLQ G-10	21566	-0-	21566	21676	1808	1	19631	2	N	115	184	1			215
						127	9									
02	22734	20637	-0-	-2097	19579	1768	1	18760	2	N	99					314
						109	9									
03	26102	18983	-0-	-7119	12460	1968	1	16915	2	N	91					405
						100	9									
04	25260	17647	-0-	-7613	4847	1560	1	16014	2	N	66	147	1			324
						73	9									
*05	26102	21291	-0-	-4811	36	1901	1	19333	2	N	52					376
						57	9									

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENN, STELLA WELL #: 2 RRCID -> 000309 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7866 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

12	8091 X	7325	-0-	-766	-0-	776	1	6470	2	Y	72	78	1			30
						79	9									
01	DLQ G-10	6340	-0-	6340	6340	533	1	5787	2	Y	18					48
						20	9									
02	DLQ G-10	6336	-0-	6336	12676	544	1	5774	2	Y	16					64
						18	9									
03	DLQ G-10	7201	-0-	7201	19877	748	1	6431	2	Y	20					84
						22	9									
04	25682 X	5805	-0-	-19877	-0-	514	1	5281	2	Y	9	49	1			44
						10	9									
*05	7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	659	1	6696	2	Y	4					48
						4	9									

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8166 - 8176

12	5394	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 711 RRCID -> 243050 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3128 - 3136

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	53	-0-	53	75	6	1	43	3	N	-0-					-0-
						4	4									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) //CONT.// 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
PRIME OPERATING COMPANY 677770
SAN PEDRO RANCH WELL #: 38 RRCID -> 109469 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 3735 PERF. 2857 - 2868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	21	1	348	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	21	1	422	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	261	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	18	1	296	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	15	1	225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	12	1	163	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

FITZSIMMONS "A" WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

12	992	N	628	-0-	-364	-0-	31	1	432	3	N	13					64
							151	4	14	9							
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	60	1	687	3	N	14	67	1			11
							15	9									
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	100	1	1061	3	N	12					23
							13	9									
03	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	91	1	1053	3	N	10					33
							11	9									
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	825	3	N	9					42
							315	4	10	9							
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					42

PRIME OPERATING COMPANY 677770
FITZSIMONS "A" WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846

12	527	N	391	-0-	-136	-0-	49	1	340	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	558	N	471	-0-	-87	-0-	51	1	418	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	50	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	52	1	337	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
04	450	N	367	-0-	-83	-0-	53	1	313	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
05	434	N	397	-0-	-37	-0-	56	1	340	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HURTA HILL (2920) 43779 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
KIEFER WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KIEFER WELL #: 2 RRCID -> 129283 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2968 - 2972

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (BRACERO) 44267 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 T RRCID -> 090281 COMPL. DATE 11/17/1979 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 2676 - 2715

12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	1		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	1		N	-0-			-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	47	1		N	-0-			-0-
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	1		N	-0-			-0-
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1		N	-0-			-0-
05	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO) 44267 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 1A RRCID -> 123543 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2352 - 2355

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO (OLMOS) 44487 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ALAMO OPERATING COMPANY, L. C. 010074
DAVID HOLDSWORTH WELL #: RRCID -> 271044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7938 - 11273

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	11935	X	10788	-0-	-1147	-0-	10788	3			N	-0-					168
01	11656	X	11618	-0-	-38	-0-	11618	3			N	-0-					168
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	9968	3			N	-0-					168
03	11470	X	9977	-0-	-1493	-0-	9977	3			N	-0-					168
04	11250	X	10352	-0-	-898	-0-	10352	3			N	-0-					168
05	11625	X	10640	-0-	-985	-0-	10640	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	757	-0-	-204	-0-	757	3			N	-0-					18
01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	3			N	-0-					18
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			N	-0-					18
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					18
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					18
*05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2422	-0-	-926	-0-	2422	3			N	-0-					9
01	3348	X	2597	-0-	-751	-0-	2597	3			N	-0-					9
02	2604	X	2543	-0-	-61	-0-	2543	3			N	-0-					9
03	2883	X	2016	-0-	-867	-0-	2016	3			N	-0-					9
04	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			N	-0-					9
05	2821	X	2510	-0-	-311	-0-	2510	3			N	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 5SH RRCID -> 257846 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10572 - 13370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			N	-0-					20
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					20
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					20
03	3596	X	3493	-0-	-103	-0-	3493	2			N	-0-					20
04	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					20
05	3596	X	3589	-0-	-7	-0-	3589	2			N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 10H RRCID -> 258538 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12826 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5425	X	5032	-0-	-393	-0-	5032	3			N	-0-					6
01	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5729	3	20	9	N	18	18	8			6
02	4900	X	4573	-0-	-327	-0-	4573	3			N	-0-					6
03	5301	X	4854	-0-	-447	-0-	4852	3	2	9	N	2	2	8			6
04	5550	X	4539	-0-	-1011	-0-	4539	3			N	-0-					6
05	5735	X	4665	-0-	-1070	-0-	4665	3			N	-0-					6

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 30H RRCID -> 264609 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12210 - 16073

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

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7998	X	5265	-0-	-2733	-0-	112	1	4760	2	N	186	160	0			308
							188	4	205	9							
01	7998	X	5273	-0-	-2725	-0-	124	1	4657	2	N	205	171	0			342
							266	4	226	9							
02	7224	X	3931	-0-	-3293	-0-	112	1	2808	2	N	130	177	0			295
							868	4	143	9							
03	5983	X	989	-0-	-4994	-0-	56	1	666	2	N	-0-					295
							267	4									
04	5550	X	3250	-0-	-2300	-0-	52	1	2873	2	N	149	184	0			260
							161	4	164	9							
05	5270	X	2596	-0-	-2674	-0-	56	1	2209	2	N	133					393
							185	4	146	9							

BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4805	X	4061	-0-	-744	-0-	124	1	3454	2	N	342	515	0			247
							107	4	376	9							
01	4805	X	4179	-0-	-626	-0-	124	1	3406	2	N	369	179	0			437
							243	4	406	9							
02	3696	X	3437	-0-	-259	-0-	112	1	2809	2	N	294	359	0			372
							193	4	323	9							
03	4092	X	3583	-0-	-509	-0-	124	1	3131	2	N	298	328	0			342
							328	9									
04	4050	X	3325	-0-	-725	-0-	120	1	2945	2	N	231	170	0			403
							6	4	254	9							
05	4185	X	3193	-0-	-992	-0-	124	1	2817	2	N	229	347	0			285
							252	9									

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7378	X	5657	-0-	-1721	-0-	124	1	5240	2	N	255	316	0			207
							12	4	281	9							
01	7378	X	4637	-0-	-2741	-0-	124	1	4269	2	N	222	177	0			252
							244	9									
02	5908	X	3766	-0-	-2142	-0-	112	1	3453	2	N	183	180	0			255
							201	9									
03	5642	X	2229	-0-	-3413	-0-	80	1	1964	2	N	87					342
							89	4	96	9							
04	5460	X	1051	-0-	-4409	-0-	44	1	765	2	N	70					412
							165	4	77	9							
05	5642	X	2946	-0-	-2696	-0-	108	1	2562	2	N	168	363	0			210
							91	4	185	9							

WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6169	X	4652	-0-	-1517	-0-	124	1	3564	2	N	266	335	0			152
							671	4	293	9							
01	6479	X	5045	-0-	-1434	-0-	64	1	4051	2	N	294	179	0			267
							607	4	323	9							
02	5852	X	4002	-0-	-1850	-0-	2952	2	807	4	N	221	352	0			136
							243	9									
03	6479	X	4331	-0-	-2148	-0-	12	1	3868	2	N	255	179	0			212
							170	4	281	9							
04	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	120	1	4561	2	N	189	177	0			224
							441	4	208	9							
*05	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	124	1	4736	2	N	215	183	0			256
							1663	4	237	9							

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5022	X	3642	-0-	-1380	-0-	60	1	3165	2	N	167	170	0			247
							233	4	184	9							
01	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	124	1	4300	2	N	236	363	0			120
							592	4	260	9							
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	112	1	3775	2	N	160					280
							310	4	176	9							
03	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	124	1	4369	2	N	162	182	0			260
							3	4	178	9							
04	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	120	1	4939	2	N	155	178	0			237
							70	4	171	9							
05	5270	X	5045	-0-	-225	-0-	124	1	4694	2	N	162	167	0			232
							49	4	178	9							

SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7843	X	6642	-0-	-1201	-0-	78	1	5446	2	N	656	667	0			237
							396	4	722	9							
01	7843	X	6775	-0-	-1068	-0-	74	1	5196	2	N	653	528	0			362
							787	4	718	9							
02	6636	X	5717	-0-	-919	-0-	56	1	4586	2	N	540	507	0			395
							481	4	594	9							
03	7192	X	6166	-0-	-1026	-0-	64	1	5313	2	N	587	700	0			282
							143	4	646	9							
04	6570	X	5289	-0-	-1281	-0-	60	1	4556	2	N	486	526	0			242
							138	4	535	9							
05	6789	X	5916	-0-	-873	-0-	90	1	5071	2	N	538	513	0			267
							163	4	592	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-					-0-

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
12	16492	X	12568	-0-	-3924	-0-	26	1	11297	2	N	643	715	0			350
							538	4	707	9							
01	16492	X	12306	-0-	-4186	-0-	41	1	11137	2	N	657	732	0			275
							405	4	723	9							
02	12796	X	8890	-0-	-3906	-0-	67	1	7903	2	N	439	529	0			185
							437	4	483	9							
03	14167	X	12561	-0-	-1606	-0-	39	1	11624	2	N	686	721	0			150
							143	4	755	9							
04	13710	X	11395	-0-	-2315	-0-	24	1	10542	2	N	550	507	0			193
							224	4	605	9							
05	12555	X	8383	-0-	-4172	-0-	12	1	7491	2	N	346	352	0			187
							499	4	381	9							

STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 103M RRCID -> 275699 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9235 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
01	21080	X	-0-	-0-	-21080	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316
CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19282	X	16767	-0-	-2515	-0-	306	1	14484	2	Y	840	760	1	36	8	112
							1053	4	924	9							
01	23240	X	23240	-0-	-0-	-0-	434	1	19714	2	Y	1200	1105	1	11	8	196
							1772	4	1320	9							
02	25204	X	25204	-0-	-0-	-0-	307	1	21290	2	Y	2076	1930	1	280	8	62
							1323	4	2284	9							
03	37983	X	37983	-0-	-0-	-0-	524	1	33685	2	Y	2281	2177	1	31	8	135
							1265	4	2509	9							
04	41514	X	41514	-0-	-0-	-0-	833	1	37101	2	Y	1807	1774	1			168
							1592	4	1988	9							
*05	38107	X	38107	-0-	-0-	-0-	1305	1	34737	2	Y	1772	1757	1	3	8	180
							116	4	1949	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

12	6076	X	4960	-0-	-1116	-0-	4943	2	17	9	N	15					428
01	6076	X	4275	-0-	-1801	-0-	4274	2	1	9	N	1	1	8			428
02	4704	X	3907	-0-	-797	-0-	3905	2	2	9	N	2	2	8			428
03	5146	X	3924	-0-	-1222	-0-	3923	2	1	9	N	1	1	8			428
04	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	3637	2	1	9	N	1	1	8			428
05	4960	X	3721	-0-	-1239	-0-	3721	2			N	-0-					428

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

12	8587	X	5973	-0-	-2614	-0-	5805	2	168	9	N	153	7	8			255
01	8587	X	6154	-0-	-2433	-0-	5969	2	185	9	N	168	346	1	6	8	71
02	7112	X	4306	-0-	-2806	-0-	4198	2	108	9	N	98	1	8			168
03	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	7376	2	190	9	N	173	180	1	1	8	160
04	6600	X	5882	-0-	-718	-0-	5733	2	149	9	N	135	180	1	6	8	109
05	6169	X	1708	-0-	-4461	-0-	1657	2	51	9	N	46	2	8			153

CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

12	4495	X	2106	-0-	-2389	-0-	2036	3	70	9	Y	64	187	1			190
01	DLQ G-10		2124	-0-	2124	2124	2036	3	88	9	Y	80					270
02	DLQ G-10		4222	-0-	4222	6346	4073	3	149	9	Y	135	184	1			221
03	DLQ G-10		3197	-0-	3197	9543	3088	3	109	9	Y	99					320
04	DLQ G-10		2614	-0-	2614	12157	2528	3	86	9	Y	78	185	1			213
*05	14913	X	2756	-0-	-12157	-0-	2660	3	96	9	Y	87					300

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

12	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	3399	3	75	9	Y	68	87	0			709
01	DLQ G-10		5991	-0-	5991	5991	5715	3	276	9	Y	251	233	0			727
02	DLQ G-10		2740	-0-	2740	8731	2596	3	144	9	Y	131	68	0			790
03	DLQ G-10		1806	-0-	1806	10537	1664	3	142	9	Y	129	114	0			805
04	DLQ G-10		1774	-0-	1774	12311	1671	3	103	9	Y	94	101	0			798
*05	14211	X	1900	-0-	-12311	-0-	1779	3	121	9	Y	110	94	0			814

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY //CONT.// 148108
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	12524 X	10521	-0-	-2003	-0-	9863	3	658	9	Y	598	612	0			243
01	DLQ G-10	8771	-0-	8771	8771	8105	3	666	9	Y	605	606	0			242
02	DLQ G-10	8692	-0-	8692	17463	8105	3	587	9	Y	534	499	0			277
03	DLQ G-10	9298	-0-	9298	26761	8703	3	595	9	Y	541	581	0			237
04	DLQ G-10	8423	-0-	8423	35184	7860	3	563	9	Y	512	524	0			225
*05	43447 X	8263	-0-	-35184	-0-	7693	3	570	9	Y	518	552	0			191

ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516

12	8308 X	3177	-0-	-5131	-0-	3006	3	171	9	Y	155	235	0			887
01	DLQ G-10	3337	-0-	3337	3337	2959	3	378	9	Y	344	67	0			1164
02	DLQ G-10	11805	-0-	11805	15142	10908	3	897	9	Y	815	709	0			1270
03	DLQ G-10	4435	-0-	4435	19577	4143	3	292	9	Y	265	224	0			1311
04	DLQ G-10	7149	-0-	7149	26726	6681	3	468	9	Y	425	548	0			1188
*05	31623 X	4897	-0-	-26726	-0-	4478	3	419	9	Y	381	330	0			1239

PT UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 271485 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174

12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3452	3	107	9	Y	97	95	0			829
01	DLQ G-10	1627	-0-	1627	1627	1522	3	105	9	Y	95	71	0			853
02	DLQ G-10	2081	-0-	2081	3708	1815	3	266	9	Y	242	203	0			892
03	DLQ G-10	2018	-0-	2018	5726	1895	3	123	9	Y	112	103	0			901
04	DLQ G-10	2248	-0-	2248	7974	2085	3	163	9	Y	148	182	0			867
*05	10371 X	2397	-0-	-7974	-0-	2275	3	122	9	Y	111	115	0			863

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 16139

12	6572 X	6008	-0-	-564	-0-	622	1	5328	2	N	53					509
						58	9									
01	6355 X	5658	-0-	-697	-0-	682	1	4909	2	N	61	3	8			567
						67	9									
02	5740 X	4846	-0-	-894	-0-	679	1	4102	2	N	59	186	1			440
						65	9									
03	6262 X	5285	-0-	-977	-0-	663	1	4497	2	N	114	180	1			374
						125	9									
04	5820 X	2197	-0-	-3623	-0-	435	1	1730	2	N	29					403
						32	9									
05	6014 X	4943	-0-	-1071	-0-	515	1	4271	2	N	143	3	8			543
						157	9									

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915
PENA CREEK III UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF.11171 - 17222

12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					22
01	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	116	1	7644	2	N	-0-					22
						2058	4									
02	10823 X	10823	-0-	-0-	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					22
						5259	4									
03	3627 X	1817	-0-	-1810	-0-	32	1	1785	2	N	-0-					22
04	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	88	1	4915	2	N	-0-					22
*05	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	193	1	4093	2	N	-0-					22

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915
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
12	1984	X	1269	-0-	-715	-0-	326	1	943	2	N	-0-					67
01	1984	X	1300	-0-	-684	-0-	326	1	974	2	N	-0-					67
02	4144	X	1147	-0-	-2997	-0-	294	1	850	2	N	-0-					67
							3	4									
03	4588	X	1109	-0-	-3479	-0-	326	1	775	2	N	-0-					67
							8	4									
*04	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	284	1	8456	2	N	-0-					67
							225	4									
05	1302	X	126	-0-	-1176	-0-	126	1			N	-0-					63

AVANT WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF.11511 - 16380

12	23932	X	23191	-0-	-741	-0-	281	1	22723	2	N	170	171	1			222
							187	9									
01	24428	X	17017	-0-	-7411	-0-	290	1	16595	2	N	120	177	1			165
							132	9									
02	22064	X	734	-0-	-21330	-0-	158	1	574	2	N	2					167
							2	9									
03	24428	X	12551	-0-	-11877	-0-	305	1	12074	2	N	156	176	1			147
							172	9									
04	23190	X	22421	-0-	-769	-0-	315	1	22009	2	N	88					235
							97	9									
05	23188	X	16885	-0-	-6303	-0-	326	1	16511	2	N	44	177	1			102
							48	9									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BARCLAY WELL #: 1622 RRCID -> 227495 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7492 - 7533

12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2014 - P&A 08/13/14

MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

12	434	N	289	-0-	-145	-0-	19	1	269	3	N	1					5
							1	9									
01	372	N	343	-0-	-29	-0-	23	1	319	3	N	1					6
							1	9									
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	20	1	266	3	N	3	7	1			2
							3	9									
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	N	2					4
							2	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	N	-0-					4
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	12	1	174	3	N	1					5
							1	9									

COMANCHE RANCH WELL #: 341H RRCID -> 251797 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	803	-0-	-375	-0-	54	1	747	3	N	2					15
							2	9									
01	1054	N	759	-0-	-295	-0-	51	1	706	3	N	2					17
							2	9									
02	812	N	635	-0-	-177	-0-	43	1	584	3	N	7	19	1			5
							8	9									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	44	1	720	3	N	3					8
							3	9									
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	819	3	N	2					10
							2	9									
05	713	N	576	-0-	-137	-0-	37	1	538	3	N	1					11
							1	9									

MYERS WELL #: 1683D RRCID -> 253465 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240

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

MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

12	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-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

12	5487	X	4560	-0-	-927	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
01	5332	X	4571	-0-	-761	-0-	4571	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4091	-0-	-585	-0-	4091	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	3634	-0-	-1171	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	3009	-0-	-1401	-0-	3009	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3462	-0-	-1095	-0-	3462	3			N	-0-					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1847	3	21	9	N	19	5	1			69
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	545	3	12	9	N	11					80
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	608	3	18	9	N	16	1	1			95
04	1800	N	979	-0-	-821	-0-	959	3	20	9	N	18					113
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	595	3	33	9	N	30	6	8			137

COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341

12	3503	X	2610	-0-	-893	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	3			N	-0-					-0-
02	2800	X	2649	-0-	-151	-0-	2649	3			N	-0-					-0-
03	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
04	3150	X	2609	-0-	-541	-0-	2609	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	2769	-0-	-486	-0-	2769	3			N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SEA EAGLE FORD, LLC 760785
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5952	X	5751	-0-	-201	-0-	5751	3			N	-0-					15
*01	5952	X	2533	-0-	-3419	-0-	2532	3	1	9	N	1	1	8			15
02	5376	X	1202	-0-	-4174	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	4309	-0-	-1457	-0-	4309	1			N	-0-					-0-
*04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					15
*05	5766	X	4624	-0-	-1142	-0-	4622	3	2	9	N	2	2	8			-0-

STONEGATE PRODUCTION COMPANY,LLC 823808
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	15190	X	12405	-0-	-2785	-0-	1350	1	10177	2	N	798	680	1	12	8	279
							878	9									
01	DLQ G-10		9753	-0-	9753	9753	2593	1	6194	2	N	878	1043	1			114
							966	9									
02	DLQ G-10		5574	-0-	5574	15327	1404	1	3381	2	N	717	502	1	2	8	327
							789	9									
03	DLQ G-10		5471	-0-	5471	20798	2501	1	2208	2	N	693	858	1			162
							762	9									
*04	DLQ G-10		9102	-0-	9102	29900	484	1	8161	2	Y	415	415	1			162
							457	9									
*05	37773	X	7873	-0-	-29900	-0-	376	1	7115	2	Y	347	358	1	4	8	147
							382	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6975	X	6838	-0-	-137	-0-	488	1	5260	2	Y	991	999	1			203
							1090	9									
01	6975	X	3428	-0-	-3547	-0-	248	1	2662	2	Y	471	563	1			111
							518	9									
02	5404	X	5332	-0-	-72	-0-	434	1	4289	2	Y	554	578	1			87
							609	9									
03	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	666	1	6315	2	Y	508	580	1			15
							559	9									
*04	14723	X	14723	-0-	-0-	-0-	530	1	6374	2	Y	272	200	1			87
							7520	5	299	9							
*05	16915	X	16915	-0-	-0-	-0-	5097	1	4	2	Y	226	180	1			133
							12	4	11553	5							

J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WHEELER, JOHN D. 914255
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN) 45327 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
MARSHALL & WINSTON, INC. 527850
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 222339 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5984 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2542	N	2472	-0-	-70 B	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
01	2434	N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
02	2296	N	2118	-0-	-178 B	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2451	-0-	-29 B	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
04	2370	N	2226	-0-	-144 B	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	2314	-0-	-42 B	-0-	2314	3			N	-0-					-0-

JACK RABBIT (HOLMAN) 45335 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CANYON RANCH WELL #: 1122E RRCID -> 138627 COMPL. DATE 12/29/1990 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6150 - 6210

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0151E RRCID -> 140696 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6339 - 6374

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 152E RRCID -> 193136 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5829 - 6165

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

CANYON RANCH WELL #: 1124E RRCID -> 193527 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 6170 - 6218

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

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	868	N	753	-0-	-115	-0-	753	3			N	-0-					-0-

JACOB (850) 45459 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
COASTAL BEND OIL CO. 161530
HORTON, F. B. WELL #: 1 RRCID -> 000329 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) 45501 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ABACO OPERATING, LLC 000894
BAKER 1 WELL #: 1 RRCID -> 235732 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10260 - 10325

12	6231 #	734	-0-	-5497	-0-	62	1	533	3	N	126	181	1		114
						139	9								
01	7785	7785	-0-	-0-	-0-	124	1	7522	3	N	126				240
						139	9								
02	5731 R	5731	-0-	-0-	-0-	112	1	5507	3	N	102	182	1		160
						112	9								
03	5688 R	5688	-0-	-0-	-0-	124	1	5479	3	N	77				237
						85	9								
04	5743 R	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5533	3	N	82				319
						90	9								
05	6603	6378	-0-	-225	-0-	124	1	6136	3	N	107	179	1		247
						118	9								

JAKE HAMON (2650) 45501 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ARNOLD WELL SERVICE 032970
RHODES, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 000330 COMPL. DATE 08/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2645 - 2650

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, E. (COLE SAND) 45502 109 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA EST. WELL #: 7 RRCID -> 149280 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2050 - 2054

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) 45502 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER, MYLA WELL #: 3 RRCID -> 000332 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7705 - 7719

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

JENNINGS 300 (ANACACHO) 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 256494 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 1746 PERF. 1607 - 1615

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

JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	629	-0-	-425	-0-	629	3			N	-0-					-0-
*04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-

JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428

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

JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

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

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615
BROWN WELL #: 1C RRCID -> 212621 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4770 - 4782

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

BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911

12	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	188	162	1	102
01	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	61	121	1	42
02	4256 X	-0-	-0-	-4256	-0-				N	30			72
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	178	148	1	102
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			122
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	171	160	1	133

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

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

JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
BETRO, INC. 068324
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	123	1	186	2	N	-0-			-0-
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	131	1	199	2	N	-0-			-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	65	1	215	2	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	79	1	223	2	N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	71	1	239	2	N	-0-			-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	88	1	308	2	N	-0-			-0-

MOSLEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 086907 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 3065 - 3102

12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	79	1	119	2	N	-0-			-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	76	1	116	2	N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	67	1	220	2	N	-0-			-0-
*03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

JUERGENS-FALKNER ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092092 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 3485 PERF. 3070 - 3081

12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	11	1	16	2	N	-0-			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
*02	25	N	-0-	-0-	-25	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2015 - PLUGGED 02/26/15

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888

12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-

EAST-WEST RESOURCES, INC. 239000
WOODS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 069214 COMPL. DATE 11/01/1976 TOTAL DEPTH 3044 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOODS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 069215 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 3130 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499
CLAYTON, T. M. WELL #: 1 RRCID -> 068438 COMPL. DATE 04/20/1976 TOTAL DEPTH 3118 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	214				N	NO RPT			-0-

MORGAN, ADA WELL #: 1 RRCID -> 073267 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 3367 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VICEROY PETROLEUM, LP 885041
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	33	-0-	33	33	33	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	110	77	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	68	-0-	68	178	68	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	56	-0-	56	234	56	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	234				N	NO RPT			-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	192	-0-	192	275	192	2		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	169	-0-	169	444	169	2		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	139	-0-	139	583	139	2		N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	583				N	NO RPT			-0-

JOURDANTON 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 16 RRCID -> 065311 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7302 - 7378

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 4 RRCID -> 074324 COMPL. DATE 03/25/1986 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7190 - 7215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 15 RRCID -> 083703 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7288 - 7360

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 144910 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7170 - 7200

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 150676 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258

12	155 N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	9	Y	1	13	1			3
01	434 N	216	-0-	-218	-0-	215	3	1	9	Y	1					4
02	392 N	159	-0-	-233	-0-	158	3	1	9	Y	1	4	1			1
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	Y	2					3
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	195	3	2	9	Y	2					5
05	186 N	45	-0-	-141	-0-	45	3			Y	-0-	4	1			1

WALLACE, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 152318 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282

12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 1 RRCID -> 160379 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326

12	16988 X	10813	-0-	-6175	-0-	10755	3	58	9	Y	53	161	1			44
01	16592 X	16592	-0-	-0-	-0-	16502	3	90	9	Y	82					126
02	15135 X	15135	-0-	-0-	-0-	15044	3	91	9	Y	83	164	1			45
03	13042 X	13042	-0-	-0-	-0-	12963	3	79	9	Y	72					117
04	11490 X	9673	-0-	-1817	-0-	9577	3	96	9	Y	87					204
05	11873 X	1963	-0-	-9910	-0-	1963	3			Y	-0-	174	1			30

ORTA, AUGUSTIN WELL #: 2 RRCID -> 161890 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7324 - 7334

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710
ORTA, AUGUSTIN WELL #: 4 RRCID -> 161893 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7234 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-	2	1			1
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
02	224	N	89	-0-	-135	-0-	89	3			Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	26	-0-	-222	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	-53	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

PEARLSTONE, CLAIRE WELL #: 2 RRCID -> 163239 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194

12	9424	X	6692	-0-	-2732	-0-	6692	3			Y	-0-					-0-
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	10087	3			Y	-0-					-0-
02	7812	X	7333	-0-	-479	-0-	7333	3			Y	-0-					-0-
03	8029	X	7300	-0-	-729	-0-	7300	3			Y	-0-					-0-
04	9750	X	7746	-0-	-2004	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-
05	10075	X	3356	-0-	-6719	-0-	3356	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

12	2108	X	1061	-0-	-1047	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1068	-0-	-265	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	543	-0-	-633	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	700	-0-	-354	-0-	700	3			Y	-0-					-0-
04	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	162	-0-	-427	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

12	1767	X	889	-0-	-878	-0-	888	3	1	9	Y	1	4	1			1
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1399	3	1	9	Y	1					2
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1190	3	1	9	Y	1					2
04	1350	N	768	-0-	-582	-0-	767	3	1	9	Y	1					3
05	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	3			Y	-0-	3	1			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHWARZ, A. W. WELL #: 1 RRCID -> 168657 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7095 - 7140

12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

12	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	90	1	2131	2	Y	-0-					-0-
01	2511	X	2064	-0-	-447	-0-	167	1	1897	2	Y	-0-					-0-
02	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	177	1	2150	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1226	-0-	-1006	-0-	104	1	1122	2	Y	-0-					-0-
04	2160	X	1684	-0-	-476	-0-	117	1	1567	2	Y	-0-					-0-
05	2573	X	561	-0-	-2012	-0-	39	1	522	2	Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	387	-0-	-264	-0-	27	1	360	2	Y	-0-	24	1			12
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	45	1	708	2	Y	3					15
							3	9									
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	Y	5					20
							6	9									
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					20
04	450	N	262	-0-	-188	-0-	17	1	220	2	Y	23					43
							25	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	2	28	1			17

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113306 COMPL. DATE 10/03/1984 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7328 - 7340

12	1395	N	1061	-0-	-334	-0-	74	1	987	2	N	-0-					45
01	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	N	-0-					45
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	77	1	1024	2	N	-0-					45
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	80	1	1062	2	N	-0-					45
04	1320	N	831	-0-	-489	-0-	58	1	773	2	N	-0-					45
05	1209	N	319	-0-	-890	-0-	22	1	297	2	N	-0-					45

SCHORSCH, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 117195 COMPL. DATE 12/16/1946 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 7301 - 7320

12	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	302	1	7136	2	N	409	398	1			48
							450	9									
01	9800	X	9800	-0-	-0-	-0-	762	1	8656	2	N	347	336	1			59
							382	9									
02	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	709	1	8618	2	N	329	358	1			30
							362	9									
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	781	1	8398	2	N	268	218	1			80
							295	9									
04	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	553	1	7392	2	N	368	373	1			75
							405	9									
05	2914	X	1681	-0-	-1233	-0-	108	1	1431	2	N	129	162	1			42
							142	9									

SANDEEN, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 146333 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281

12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356

12	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	323	1	4285	2	Y	-0-	28	1			21
01	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	289	1	4591	2	Y	-0-					21
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	284	1	3770	2	Y	8					29
							9	9									
03	5177	X	2077	-0-	-3100	-0-	145	1	1931	2	Y	1					30
							1	9									
04	5010	X	2937	-0-	-2073	-0-	204	1	2705	2	Y	25					55
							28	9									
05	4867	X	292	-0-	-4575	-0-	20	1	268	2	Y	4	36	1			23
							4	9									

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 5 RRCID -> 210848 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 7166 - 7199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	396	-0-	-1278	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
01	806	N	399	-0-	-407	-0-	32	1	367	2	N	-0-					-0-
02	840	N	408	-0-	-432	-0-	31	1	377	2	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	434	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
05	465	N	151	-0-	-314	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	162	1	2155	2	N	9	72	1			31
							10	9									
01	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	169	1	2676	2	N	16					47
							18	9									
02	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	157	1	2089	2	N	20					67
							22	9									
03	2139	N	1719	-0-	-420	-0-	120	1	1596	2	N	3					70
							3	9									
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	179	1	2376	2	N	52					122
							57	9									
05	2139	N	552	-0-	-1587	-0-	38	1	505	2	N	8	82	1			48
							9	9									

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	13	41	1			13
							14	9									
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	665	2	N	4					17
							4	9									
02	392	N	281	-0-	-111	-0-	19	1	254	2	N	7					24
							8	9									
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	24	1	320	2	N	-0-					24
04	690	N	434	-0-	-256	-0-	29	1	379	2	N	24					48
							26	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	31	1			17

S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	270	1	6372	2	N	27	26	1			3
							30	9									
01	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	206	1	5751	2	N	23	22	1			4
							25	9									
02	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	500	1	6077	2	N	20	22	1			2
							22	9									
03	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	547	1	5877	2	N	16	13	1			5
							18	9									
04	6720	X	5036	-0-	-1684	-0-	349	1	4664	2	N	21	22	1			4
							23	9									
05	7316	X	1126	-0-	-6190	-0-	78	1	1040	2	N	7	9	1			2
							8	9									

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC 238710
NIXON-STEINLE WELL #: 2 RRCID -> 200233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7050 - 7060

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

JOURDANTON (BUDA) //CONT.// 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	42	38	1			5
							46	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	2	Y	22	23	1			4
							24	9									
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	176	1	2138	2	Y	16	18	1			2
							18	9									
03	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	206	1	2216	2	Y	13	11	1			4
							14	9									
04	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	155	1	2073	2	Y	14	15	1			3
							15	9									
05	682	N	344	-0-	-338	-0-	24	1	314	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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

*06	8070	7549	-0-	-521	31908	7549	2	N	-0-	-0-
*07	8339	7567	-0-	-772	31136	7567	2	N	-0-	-0-
*08	8339	7517	-0-	-822	30314	7517	2	N	-0-	-0-
*09	8070	7158	-0-	-912	29402	7158	2	N	-0-	-0-
*10	8339	7133	-0-	-1206	28196	7133	2	N	-0-	-0-
*11	8070	6747	-0-	-1323	26873	6747	2	N	-0-	-0-
*12	8339	6696	-0-	-1643	25230	6696	2	N	-0-	-0-
*01	7347	6746	-0-	-601	24629	6746	2	N	-0-	-0-
*02	6636	6175	-0-	-461	24168	6175	2	N	-0-	-0-
*03	7347	6622	-0-	-725	23443	6622	2	N	-0-	-0-
*04	7110	5903	-0-	-1207	22236	5903	2	N	-0-	-0-
*05	7347	6328	-0-	-1019	21217	6328	2	N	-0-	-0-

KELLEY (ELLENBURGER) 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

CANYON RANCH WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3			Y	-0-					-0-
01	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3			Y	-0-					-0-
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	3			Y	-0-					-0-
03	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
05	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

12	5239 X	4748	-0-	-491	-0-	4748	3			Y	-0-					-0-
01	5053 X	4674	-0-	-379	-0-	4674	3			Y	-0-					-0-
02	4452 X	4134	-0-	-318	-0-	4134	3			Y	-0-					-0-
03	4867 X	4486	-0-	-381	-0-	4486	3			Y	-0-					-0-
04	4620 X	4298	-0-	-322	-0-	4298	3			Y	-0-					-0-
05	4743 X	4372	-0-	-371	-0-	4372	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
01	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
03	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
05	1240 N	1200	-0-	-40	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	1984 N	1739	-0-	-245	-0-	1739	3			Y	-0-					-0-
01	1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
02	1680 N	1439	-0-	-241	-0-	1439	3			Y	-0-					-0-
03	1736 N	1546	-0-	-190	-0-	1546	3			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1470	-0-	-150	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1515	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

12	5859 X	5297	-0-	-562	-0-	5297	3			Y	-0-					-0-
01	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3			Y	-0-					-0-
02	4760 X	4614	-0-	-146	-0-	4614	3			Y	-0-					-0-
03	5301 X	5114	-0-	-187	-0-	5114	3			Y	-0-					-0-
04	5130 X	4967	-0-	-163	-0-	4967	3			Y	-0-					-0-
05	5301 X	5090	-0-	-211	-0-	5090	3			Y	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

12	6138 X	5987	-0-	-151	-0-	5987	3			N	-0-					-0-
01	6138 X	5946	-0-	-192	-0-	5946	3			N	-0-					-0-
02	5460 X	5301	-0-	-159	-0-	5301	3			N	-0-					-0-
03	6014 X	5817	-0-	-197	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
04	5790 X	5658	-0-	-132	-0-	5658	3			N	-0-					-0-
05	5983 X	5853	-0-	-130	-0-	5853	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
01	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					-0-
05	1271 N	1260	-0-	-11	-0-	1260	3			Y	-0-					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3273	-0-	-447	-0-	3273	3		Y	-0-			-0-
01	3596 X	3198	-0-	-398	-0-	3198	3		Y	-0-			-0-
02	3136 X	2823	-0-	-313	-0-	2823	3		Y	-0-			-0-
03	3472 X	3059	-0-	-413	-0-	3059	3		Y	-0-			-0-
04	3210 X	2927	-0-	-283	-0-	2927	3		Y	-0-			-0-
05	3286 X	2994	-0-	-292	-0-	2994	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	3		Y	-0-			-0-
01	1891 X	1275	-0-	-616	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
02	1708 X	801	-0-	-907	-0-	801	3		Y	-0-			-0-
03	2325 X	628	-0-	-1697	-0-	628	3		Y	-0-			-0-
04	2250 X	1982	-0-	-268	-0-	1982	3		Y	-0-			-0-
05	2325 X	1453	-0-	-872	-0-	1453	3		Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2161S RRCID -> 162933 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6724 - 6798

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

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

12	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3		N	-0-			-0-
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	3		N	-0-			-0-
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3		N	-0-			-0-
03	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3		N	-0-			-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-			-0-
*05	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3		N	-0-			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1126	-0-	-22	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	1215	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

12	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
01	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1228	-0-	-4	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

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

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

12	2170	N	2105	-0-	-65	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
01	2139	N	2080	-0-	-59	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1897	-0-	-7	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2044	-0-	-64	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1904	-0-	-106	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2079	-0-	-29	-0-	2079	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 1 RRCID -> 243041 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8148 - 8190

12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	879	3	67	9	Y	61	169	1	2	8	200
01	837	N	818	-0-	-19	-0-	785	3	33	9	Y	30	1	8			229
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	860	3	83	9	Y	75					304
03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1029	3	68	9	Y	62	177	1	1	8	188
*04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1024	3	66	9	Y	60					248
*05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1061	3	61	9	Y	55	2	8			301

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 11 RRCID -> 243042 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 8166 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 11 RRCID -> 243708 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8388 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	78	1	1603	3	N	-0-					-0-
01	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	73	1	1554	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1471	-0-	-125	-0-	66	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	75	1	1534	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1536	-0-	-24	-0-	72	1	1464	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1386	-0-	-257	-0-	68	1	1318	3	N	-0-					-0-

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

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

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244258 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

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

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

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

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 14 RRCID -> 251673 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	54	1	1082	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	1829	X	1132	-0-	-697	-0-	56	1	1075	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1652	X	991	-0-	-661	-0-	49	1	938	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1829	X	1311	-0-	-518	-0-	62	1	1246	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	86	1	1731	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	1					1
							1	9									
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-

MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 253296 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 9 RRCID -> 255154 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 255250 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 255293 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7272 - 8542

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

MAYER RANCH 40 WELL #: 8 RRCID -> 257561 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8090 - 8338

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

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257853 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

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

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 4 RRCID -> 258378 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8200 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6634 X	5487	-0-	-1147	-0-	255	1	5223	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
01	6634 X	5437	-0-	-1197	-0-	242	1	5193	3	N	2	2	8			-0-
						2	9									
02	5992 X	4793	-0-	-1199	-0-	214	1	4569	3	N	9	9	8			-0-
						10	9									
03	5921 X	5187	-0-	-734	-0-	240	1	4929	3	N	16	16	8			-0-
						18	9									
04	5670 X	4987	-0-	-683	-0-	232	1	4746	3	N	8	8	8			-0-
						9	9									
05	5487 X	5133	-0-	-354	-0-	255	1	4870	3	N	7	7	8			-0-
						8	9									

JONES RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 258453 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 6664 - 8162

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

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258501 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7026 - 8354

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 2 RRCID -> 258569 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7366 - 8278

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

REYNOLDS 25 WELL #: 1 RRCID -> 261831 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54 21 WELL #: 2 RRCID -> 262328 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 7900 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHANNON 52 WELL #: 24 RRCID -> 262417 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 13 RRCID -> 265902 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 14 RRCID -> 270786 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER RANCH (TAYLOR) //CONT.// 49174 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
REGENCY ENERGY, INC. //CONT.// 698761
KIEFER, CHESTER WELL #: 10 RRCID -> 127763 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 1130 PERF. 556 - 560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIEFER, CHESTER WELL #: 8A RRCID -> 128794 COMPL. DATE 11/28/1987 TOTAL DEPTH 1310 PERF. 1137 - 1145

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIPPY (COLE SD.) 49593 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SCHROEDER PRODUCTION LLC 756299
WHITMIRE, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 120686 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 1395 PERF. 358 - 362

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (SLIGO) 50678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120254 COMPL. DATE 11/08/1985 TOTAL DEPTH 16443 PERF.15978 - 16014

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GLAU, J. WELL #: 1 RRCID -> 130170 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 16020 PERF.15864 - 15924

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-

LA CHUSA (WILCOX 6000) 50678 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
RIVES TRUST WELL #: 2 RRCID -> 125000 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5988 - 5994

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA JOLLA RANCH E. (SLIGO) 50834 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 107743 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 17570 PERF.16513 - 16603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (BRACERO) 50936 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095160 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2710 - 2721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) 50936 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ROME EXPLORATION CO, INC. 727030
PRYOR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 095161 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2630 - 2650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

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

LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL 51175 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR
U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB 875413
LACKLAND AFB WELL #: 1 RRCID -> 110903 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3772 - 3972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANDON, W. (NAVARRO) 51819 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
SOURCE PETROLEUM INC. 802667
BOENIIG, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 092920 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 500 PERF. 481 - 496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANGTRY (CANYON) 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
WHITEHEAD "B" WELL #: 7803 RRCID -> 184012 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11040 - 11126

12	4247 X	4163	-0-	-84	-0-	412	1	3751	2	N	-0-			-0-
01	4247 X	4110	-0-	-137	-0-	377	1	3733	2	N	-0-			-0-
02	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	252	1	3471	2	N	-0-			-0-
03	4185 X	3855	-0-	-330	-0-	263	1	3592	2	N	-0-			-0-
04	4050 X	3253	-0-	-797	-0-	235	1	3018	2	N	-0-			-0-
05	4154 X	3186	-0-	-968	-0-	207	1	2979	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

12	4185 X	2880	-0-	-1305	-0-	285	1	2595	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	2943	-0-	-1242	-0-	270	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	216	1	2979	2	N	-0-			-0-
03	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	225	1	3081	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2836	-0-	-224	-0-	205	1	2631	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3118	-0-	-416	-0-	202	1	2916	2	N	-0-			-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

12	3286 X	1245	-0-	-2041	-0-	123	1	1122	2	N	-0-			-0-
01	2604 X	1056	-0-	-1548	-0-	97	1	959	2	N	-0-			-0-
02	1960 X	1212	-0-	-748	-0-	82	1	1130	2	N	-0-			-0-
03	2170 X	1490	-0-	-680	-0-	102	1	1388	2	N	-0-			-0-
04	1470 X	1409	-0-	-61	-0-	102	1	1307	2	N	-0-			-0-
*05	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	131	1	1882	2	N	-0-			-0-

LEONARD G.U. 37-1 WELL #: 2 RRCID -> 194614 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 11762 PERF.11256 - 11374

12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	109	1	987	2	N	-0-			-0-
01	1364 N	972	-0-	-392	-0-	89	1	883	2	N	-0-			-0-
02	1120 N	860	-0-	-260	-0-	58	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1085 N	1059	-0-	-26	-0-	72	1	987	2	N	-0-			-0-
04	930 N	890	-0-	-40	-0-	64	1	826	2	N	-0-			-0-
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	66	1	948	2	N	-0-			-0-

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
12	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	518	1	4715	2	N	-0-			-0-
01	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	594	1	5882	2	N	-0-			-0-
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	372	1	5132	2	N	-0-			-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	401	1	5474	2	N	-0-			-0-
04	5610	X	4821	-0-	-789	-0-	348	1	4473	2	N	-0-			-0-
*05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	383	1	5516	2	N	-0-			-0-

RIO-TEX, INC. 712930
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

12	496	X	468	-0-	-28	-0-	46	1	422	2	N	-0-			-0-
01	496	X	451	-0-	-45	-0-	41	1	410	2	N	-0-			-0-
02	485	X	485	-0-	-0-	-0-	33	1	452	2	N	-0-			-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	38	1	528	2	N	-0-			-0-
04	450	X	448	-0-	-2	-0-	32	1	416	2	N	-0-			-0-
05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARD WELL #: 4203 RRCID -> 193206 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11414 - 11522

12	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	161	1	1471	2	N	-0-			-0-
01	1736	X	1254	-0-	-482	-0-	114	1	1140	2	N	-0-			-0-
02	1568	X	1215	-0-	-353	-0-	82	1	1133	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	104	1	1436	2	N	-0-			-0-
04	1590	X	1349	-0-	-241	-0-	97	1	1252	2	N	-0-			-0-
05	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLEY, NORMENT WELL #: 6 RRCID -> 095266 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3152 - 3158

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

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-

LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-) 53264 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 080750 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 4348 PERF. 3376 - 3396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			30
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			30
05	T. A.	347	-0-	347	347	192	1	155	2	Y	-0-			30

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
12	1054 X	60	-0-	-994	-0-	14	1	46	2	Y	-0-			-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	109	1	273	2	Y	-0-			-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	127	1	218	2	Y	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	134	1	248	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
05	372 N	80	-0-	-292	-0-	44	1	36	2	Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1480 X	1480	-0-	-0-	-0-	336	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	337	1	838	2	Y	-0-			-0-
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	437	1	747	2	Y	-0-			-0-
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	445	1	820	2	Y	-0-			-0-
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	398	1	801	2	Y	-0-			-0-
*05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	355	1	288	2	Y	-0-			-0-

HESTER WELL #: 1 RRCID -> 115918 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3496 - 3511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	186	1	319	2	Y	-0-			-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	210	1	388	2	Y	-0-			-0-
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	207	1	417	2	Y	-0-			-0-
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	473	1	383	2	Y	-0-			-0-

WEST, G. W. WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520

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

SHAWNEE OPERATING COMPANY 772560
JACOBS WELL #: 1 RRCID -> 148045 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3523 - 3530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONA RIVER (OLMOS, SECOND) 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WEST, G. W. WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1) 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-					-0-
01	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	32	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

LETA (SAN MIGUEL) 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5944	X	4557	-0-	-1387	-0-	4557	3			Y	-0-					5
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	3617	3			Y	-0-					5
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3			Y	-0-					5
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	3			Y	-0-					5
04	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	3			Y	-0-					5
*05	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	3			Y	-0-					5

GLASSCOCK, LETA J. WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	2062	3			Y	-0-					5
01	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			Y	-0-					5
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			Y	-0-					5
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3			Y	-0-					5
04	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			Y	-0-					5
*05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					5

LETA (SAN MIGUEL-A) 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
GLASSCOCK, LETA WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) 53572 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. 508200
PRYOR-PICKENS WELL #: 1 RRCID -> 083339 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3113 - 3256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE MAX (POTH SAND) 54030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
REAMS-WROTEN WELL #: 1 RRCID -> 120224 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2926 PERF. 2784 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LITTLE NEW YORK 54037 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
BEDFORD OIL & GAS, INC. 061600
SCOTT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175877 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 2046 PERF. 1676 - 1680

12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
B.M.G. PARR WELL #: 2 RRCID -> 134339 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2468 - 2470

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZARD CREEK (PETTUS) 54199 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
BAKER "8" WELL #: 3 RRCID -> 157186 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3209 - 3215

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

LOMA ALTA (COLE 1750) 54475 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 6 RRCID -> 151627 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 1950 - 1970

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX) 54475 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 000363 COMPL. DATE 08/05/1954 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6796 - 6826

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

LOMA ALTA (WILCOX B) 54475 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CANNAN, MORRIS 129030
HAGIST RANCH WELL #: 1 U RRCID -> 035242 COMPL. DATE 01/17/1965 TOTAL DEPTH 8143 PERF. N/A

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (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

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1T RRCID -> 127274 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 6965 - 6975

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

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

LOMA ALTA (3500) //CONT.// 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 178532 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3488 - 3706

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

LOMA ALTA (3600) 54475 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ATKINSON, J. W. -A- WELL #: 4 RRCID -> 170125 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3574 - 3578

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME) 54534 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAL
CLARO OPERATING, LLC 158277
FRYAR, J. H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 055361 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6512 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SHELL WESTERN E&P 774719
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (JAMES LIME) 54948 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
CPL WELL #: 1 RRCID -> 147923 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6525 - 6575

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2		N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-					-0-
04	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2		N	-0-					-0-
05	527	N	192	-0-	-335	-0-	192	2		N	-0-					-0-

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

12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT					190
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					190

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1978	2	20	9	N	18	169	1				37
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1993	2	14	9	N	13						50
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1815	2	53	9	N	48						98
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2006	2	37	9	N	34						132
*04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1950	2	36	9	N	33						165
05	2077	N	1592	-0-	-485	-0-	1559	2	33	9	N	30						195

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-					35
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2		N	-0-					35
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	916	2		N	-0-					35
03	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2		N	-0-					35
*04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-					35
05	1023	N	763	-0-	-260	-0-	763	2		N	-0-					35

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

TAYLOR WELL #: 1321 RRCID -> 213165 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 22400 PERF. 7274 - 7320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2014 - PLUGGED 12/19/14

BURR "D" WELL #: 1H RRCID -> 252815 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 6933 - 7973

12	6417 X	6079	-0-	-338	-0-	6053	3	26	9	N	24	57	1			81
01	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6066	3	21	9	N	19	14	1			86
02	6048 X	5254	-0-	-794	-0-	5241	3	13	9	N	12	1	1			97
03	6696 X	5847	-0-	-849	-0-	5825	3	22	9	N	20	11	1			106
04	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7051	3	51	9	N	46					152
*05	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	6381	3	18	9	N	16					168

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588

MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

12	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10147	2	70	9	N	64	162	1			27
01	9824 X	9824	-0-	-0-	-0-	9787	2	37	9	N	34					61
02	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8856	2	25	9	N	23					84
03	10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	10062	2	39	9	N	35					119
04	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	9730	2	45	9	N	41					160
*05	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	9734	2	37	9	N	34					194

QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599

TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691

LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

COOPER WELL #: 1 RRCID -> 083063 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5935 - 6909

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
RIO GRAND EXPLORATION, LLC //CONT.// 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WELL #: 3 RRCID -> 075783 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6198 - 6689

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2		N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2		N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	341	2		N	-0-					-0-

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2		N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-					-0-
*05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 2 RRCID -> 078778 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6357 - 6794

12	14B2 EXT		280	-0-	280	443	280	2		N	-0-					-0-
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2		N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2		N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2		N	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2		N	-0-					-0-

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2		N	-0-					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

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

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2		N	-0-			-0-
03	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	450 N	291	-0-	-159	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	341 N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

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-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

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-

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
03	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-			-0-
04	480 N	424	-0-	-56	-0-	424	2		N	-0-			-0-
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		N	-0-			-0-

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	450 N	182	-0-	-268	-0-	182	2		N	-0-			-0-
05	558 N	192	-0-	-366	-0-	192	2		N	-0-			-0-

LULA, NW. (DEVONIAN) 55637 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
E.L.A., INC. 238207
PETERSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 051615 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 4192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

12	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 62 RRCID -> 074320 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-

MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2		Y	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-			-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2		Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO) 55960 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 7 RRCID -> 082272 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 525 PERF. 416 - 432

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (OLMOS) 55960 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
B-G OPERATING INC. 040405
LYLES, LORA WELL #: 5 RRCID -> 107191 COMPL. DATE 07/01/1983 TOTAL DEPTH 642 PERF. 588 - 596

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
LYLES, LORA WELL #: 10 RRCID -> 084885 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 715 PERF. 626 - 634

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYLES, LORA WELL #: 11 RRCID -> 084886 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 777 PERF. 595 - 604

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO) 56032 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LYSSY 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.E.G. (OLMOS 3900) 56145 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
MCARTY WELL #: 1 RRCID -> 271223 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 4156 - 4224

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK WELL #: 4 RRCID -> 140183 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 2520 PERF. 2459 - 2520

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

ALKEK WELL #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

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

ALKEK WELL #: 10 RRCID -> 146888 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2639 - 2852

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JOHNSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 192739 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2346 - 3400

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN) //CONT.// 56157 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC.//CONT.// 035060
JOHNSTON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 195515 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2461 - 2919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2307 RRCID -> 243338 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 2544 PERF. 2404 - 3313

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR WELL #: 2017 RRCID -> 202115 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 3632 PERF. 2672 - 3632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2014 - P&A 01/29/14

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			138

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2001

MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900) 56800 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
CENTERRE TRUST CO. WELL #: 1 RRCID -> 066876 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN RANCH (EDWARDS) 57786 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CHALLENGER OIL 142330
GLUECK, REBECCA WELL #: 1 RRCID -> 097302 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9282 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10630 - 11396

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D) 57879 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
SEARCY WELL #: 2 T RRCID -> 106617 COMPL. DATE 07/09/1983 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 2392 - 2396

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

12	9982 X	9636	-0-	-346	-0-	9636	3		N	-0-			-0-
01	9889 X	9658	-0-	-231	-0-	9658	3		N	-0-			-0-
02	8736 X	8266	-0-	-470	-0-	8266	3		N	-0-			-0-
03	9672 X	9457	-0-	-215	-0-	9457	3		N	-0-			-0-
04	9360 X	8696	-0-	-664	-0-	8696	3		N	-0-			-0-
05	9672 X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

12	1705 N	1605	-0-	-100	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
01	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
02	1512 N	1361	-0-	-151	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1366	-0-	-246	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
04	1500 N	1260	-0-	-240	-0-	1260	3		N	-0-			-0-
05	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	1355	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2728 N	2569	-0-	-159	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
01	2742 N	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3			N	-0-					-0-
02	2520 N	2366	-0-	-154	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
04	2640 N	2604	-0-	-36	-0-	2604	3			N	-0-					-0-
*05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

12	1798 N	1730	-0-	-68	-0-	1730	3			N	-0-					-0-
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
02	1596 N	1557	-0-	-39	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
05	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	1731	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

12	2759 X	2241	-0-	-518	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
01	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	2133	-0-	-331	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
03	2449 X	1068	-0-	-1381	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3656	-0-	556	556	3656	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

12	1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1500 N	1328	-0-	-172	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1397	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008

12	2697 N	2585	-0-	-112	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2657	-0-	-9	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2408 N	2366	-0-	-42	-0-	2366	3			N	-0-					-0-
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2580 N	2553	-0-	-27	-0-	2553	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2625	-0-	-10	-0-	2625	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546

12	1333 N	1231	-0-	-102	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
02	1120 N	1031	-0-	-89	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1113	-0-	-127	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
04	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
05	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486

12	1767 N	1638	-0-	-129	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
01	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
02	1512 N	1337	-0-	-175	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
03	1643 N	1320	-0-	-323	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1398	-0-	-162	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	1424	-0-	-64	-0-	1424	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	3658 X	3326	-0-	-332	-0-	3326	3		N	-0-			-0-
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	3		N	-0-			-0-
02	3332 X	3161	-0-	-171	-0-	3161	3		N	-0-			-0-
03	3689 X	3535	-0-	-154	-0-	3535	3		N	-0-			-0-
04	3600 X	3442	-0-	-158	-0-	3442	3		N	-0-			-0-
05	3720 X	3554	-0-	-166	-0-	3554	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734

12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3		N	-0-			-0-
03	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3		N	-0-			-0-
04	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	3		N	-0-			-0-
*05	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230

12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	3		N	-0-			-0-
01	558 N	537	-0-	-21	-0-	537	3		N	-0-			-0-
02	504 N	481	-0-	-23	-0-	481	3		N	-0-			-0-
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3		N	-0-			-0-
04	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070

12	3658 X	3330	-0-	-328	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
01	3720 X	3240	-0-	-480	-0-	3240	3		N	-0-			-0-
02	3360 X	2848	-0-	-512	-0-	2848	3		N	-0-			-0-
03	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	3102	3		N	-0-			-0-
04	3360 X	2049	-0-	-1311	-0-	2049	3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3006	-0-	-311	-0-	3006	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

12	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-
02	1568 N	1518	-0-	-50	-0-	1518	3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1634	-0-	-164	-0-	1634	3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1567	-0-	-143	-0-	1567	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1641	-0-	-33	-0-	1641	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

12	465 N	455	-0-	-10	-0-	455	3		N	-0-			-0-
01	465 N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
03	465 N	416	-0-	-49	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	420 N	395	-0-	-25	-0-	395	3		N	-0-			-0-
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

12	2418 N	2012	-0-	-406	-0-	2012	3		N	-0-			-0-
01	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
02	1904 N	1747	-0-	-157	-0-	1747	3		N	-0-			-0-
03	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	3		N	-0-			-0-
04	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
*05	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3		N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	5071	3	N	-0-			-0-
01	5394 X	5119	-0-	-275	-0-	5119	3	N	-0-			-0-
02	4732 X	4682	-0-	-50	-0-	4682	3	N	-0-			-0-
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	3	N	-0-			-0-
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	5001	-0-	-176	-0-	5001	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

12	1209 N	1035	-0-	-174	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-	981	3	N	-0-			-0-
02	952 N	880	-0-	-72	-0-	880	3	N	-0-			-0-
03	1023 N	974	-0-	-49	-0-	974	3	N	-0-			-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3	N	-0-			-0-
05	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

12	6820 X	159	-0-	-6661	-0-	159	3	N	-0-			-0-
01	6820 X	139	-0-	-6681	-0-	139	3	N	-0-			-0-
02	4732 X	134	-0-	-4598	-0-	134	3	N	-0-			-0-
03	4650 X	82	-0-	-4568	-0-	82	3	N	-0-			-0-
04	240 X	77	-0-	-163	-0-	77	3	N	-0-			-0-
05	155 X	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

12	2015 N	2000	-0-	-15	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1955	-0-	-29	-0-	1955	3	N	-0-			-0-
02	1792 N	1679	-0-	-113	-0-	1679	3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
04	1890 N	1756	-0-	-134	-0-	1756	3	N	-0-			-0-
*05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3	N	-0-			-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

12	3813 X	3650	-0-	-163	-0-	3650	3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3598	-0-	-215	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
02	3444 X	3225	-0-	-219	-0-	3225	3	N	-0-			-0-
03	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3	N	-0-			-0-
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	3634	-0-	-24	-0-	3634	3	N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

12	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	3582	3	N	-0-			-0-
01	3658 X	3513	-0-	-145	-0-	3513	3	N	-0-			-0-
02	3276 X	3140	-0-	-136	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
03	3627 X	3566	-0-	-61	-0-	3566	3	N	-0-			-0-
04	3480 X	3421	-0-	-59	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
05	3596 X	3521	-0-	-75	-0-	3521	3	N	-0-			-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

12	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	3	N	-0-			-0-
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	3	N	-0-			-0-
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3	N	-0-			-0-
03	2325 N	1983	-0-	-342	-0-	1983	3	N	-0-			-0-
04	2190 N	1770	-0-	-420	-0-	1770	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1748	-0-	-391	-0-	1748	3	N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
01	2635 N	2483	-0-	-152	-0-	2483	3			N	-0-					-0-
02	2408 N	2174	-0-	-234	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
03	2697 N	2560	-0-	-137	-0-	2560	3			N	-0-					-0-
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
*05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

12	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	3			N	-0-					-0-
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	3			N	-0-					-0-
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
03	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	3			N	-0-					-0-
04	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			N	-0-					-0-
*05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

12	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3			N	-0-					-0-
01	7378 X	6915	-0-	-463	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
02	6664 X	6077	-0-	-587	-0-	6077	3			N	-0-					-0-
03	7409 X	6970	-0-	-439	-0-	6970	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	6660	-0-	-510	-0-	6660	3			N	-0-					-0-
05	7409 X	6693	-0-	-716	-0-	6693	3			N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

12	2604 N	2418	-0-	-186	-0-	2418	3			N	-0-					-0-
01	2666 N	2551	-0-	-115	-0-	2551	3			N	-0-					-0-
02	2436 N	2393	-0-	-43	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
03	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	2680	3			N	-0-					-0-
04	2460 N	2412	-0-	-48	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2503	-0-	-132	-0-	2503	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

12	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	1098	-0-	-50	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
03	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	1230 N	1160	-0-	-70	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
*05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

12	3627 X	3578	-0-	-49	-0-	3578	3			N	-0-					-0-
01	3627 X	3545	-0-	-82	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
02	3276 X	3138	-0-	-138	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
03	3627 X	3518	-0-	-109	-0-	3518	3			N	-0-					-0-
04	3510 X	3393	-0-	-117	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
05	3565 X	3492	-0-	-73	-0-	3492	3			N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

12	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224 N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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
12	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	3250	3		N	-0-			-0-
01	3348 X	3298	-0-	-50	-0-	3298	3		N	-0-			-0-
02	3024 X	2894	-0-	-130	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
03	3317 X	3297	-0-	-20	-0-	3297	3		N	-0-			-0-
04	3210 X	3164	-0-	-46	-0-	3164	3		N	-0-			-0-
05	3286 X	3245	-0-	-41	-0-	3245	3		N	-0-			-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

12	6914 X	6914	-0-	-0-	-0-	6914	3		N	-0-			-0-
01	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3		N	-0-			-0-
02	6188 X	5825	-0-	-363	-0-	5825	3		N	-0-			-0-
03	6913 X	5656	-0-	-1257	-0-	5656	3		N	-0-			-0-
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	7010	3		N	-0-			-0-
05	7006 X	6737	-0-	-269	-0-	6737	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

12	2542 N	2455	-0-	-87	-0-	2455	3		N	-0-			-0-
01	2511 N	2445	-0-	-66	-0-	2445	3		N	-0-			-0-
02	2296 N	2024	-0-	-272	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
03	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3		N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-			-0-
*05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3		N	-0-			-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

12	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
02	1008 N	978	-0-	-30	-0-	978	3		N	-0-			-0-
03	1333 N	1199	-0-	-134	-0-	1199	3		N	-0-			-0-
04	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-			-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

12	5549 X	4729	-0-	-820	-0-	4729	2		N	-0-			-0-
01	5549 X	4506	-0-	-1043	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
02	5012 X	4559	-0-	-453	-0-	4559	2		N	-0-			-0-
03	5363 X	5056	-0-	-307	-0-	5056	2		N	-0-			-0-
04	5070 X	-0-	-0-	-5070	-0-				N	-0-			-0-
05	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

12	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1507	2		N	-0-			-0-
01	1519 N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
02	1456 N	1410	-0-	-46	-0-	1410	2		N	-0-			-0-
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2		N	-0-			-0-
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			-0-
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-				N	NO RPT			-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
COLE, B.J. WELL #: 3 RRCID -> 214673 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11578 - 11680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA WTP LP 630555
WEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 089655 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11100 - 11321

12	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
01	4681	X	4411	-0-	-270	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3945	-0-	-591	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3875	-0-	-1147	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
*05	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171

12	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					-0-
01	4433	X	3791	-0-	-642	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3664	-0-	-228	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	4136	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4055	-0-	-55	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
*05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

12	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
01	3069	X	2255	-0-	-814	-0-	2255	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2083	-0-	-717	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2793	-0-	-307	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
*05	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2946	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525

12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240

12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
01	3689	X	3520	-0-	-169	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3055	-0-	-221	-0-	3055	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3587	-0-	-40	-0-	3587	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3466	-0-	-68	-0-	3466	2			N	-0-					-0-

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
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
01	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	810	N	718	-0-	-92	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					-0-
01	3844	X	2710	-0-	-1134	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2566	-0-	-514	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3588	2			N	-0-					-0-
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
*05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	898	-0-	-138	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
01	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*05	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*05	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

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
12	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
01	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1137	-0-	-123	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1311	-0-	-69	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
01	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3052	-0-	-280	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	3500	-0-	-158	-0-	3500	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	3269	-0-	-31	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3369	-0-	-41	-0-	3369	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	1763	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

12	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3548	-0-	-148	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3819	-0-	-211	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

PG OPERATING, LLC 630772
PETRO GRANDE BILL COLE STATE 90- WELL #: 1 RRCID -> 254478 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO GRANDE BILL COLE 15 WELL #: 1 RRCID -> 256645 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYA (S.M.D.) 58584 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
PICKENS-COFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 183534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 2088 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INTERSTATE PETROLEUM, INC. 425258
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

12	1085 X	251	-0-	-834	-0-	251	2		N	-0-			-0-
01	1085 X	313	-0-	-772	-0-	313	2		N	-0-			-0-
02	532 X	251	-0-	-281	-0-	251	2		N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
05	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

12	682 X	160	-0-	-522	-0-	160	2		N	-0-			-0-
01	682 X	200	-0-	-482	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	336 X	161	-0-	-175	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

12	651 X	152	-0-	-499	-0-	152	2		N	-0-			-0-
01	651 X	189	-0-	-462	-0-	189	2		N	-0-			-0-
02	336 X	152	-0-	-184	-0-	152	2		N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

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

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) //CONT.// 60190 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
MEDINA GAS COMPANY //CONT.// 558778
SCHMIDT, CHESTER R. WELL #: 1AA RRCID -> 149195 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILANO, EAST (BUDA) 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 1 RRCID -> 124756 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2247	2	6	9	N	5					157
01	2170	X	1835	-0-	-335	-0-	1829	2	6	9	N	5	1	8			161
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2410	2	7	9	N	6					167
03	2232	X	2163	-0-	-69	-0-	2159	2	4	9	N	4					171
04	2190	X	1966	-0-	-224	-0-	1964	2	2	9	N	2					173
05	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					173

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					81
01	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					81
02	1064	X	811	-0-	-253	-0-	811	2			N	-0-					81
03	1178	X	1008	-0-	-170	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1140	X	969	-0-	-171	-0-	969	2			N	-0-					81
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					81

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	870					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	870					N	NO RPT					-0-

BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1674	X	1114	-0-	-560	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1120	-0-	-554	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	768	-0-	-1388	-0-	768	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1028	-0-	-1359	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	1019	-0-	-151	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

EXPLORATION TECHNIQUES INC. 257042
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					135
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	135					270
*04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					270
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270

MINERVA-ROCKDALE 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
AUSTIN ROYAL CORPORATION 037323
FINCH, GENE WELL #: A 3 RRCID -> 098864 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 1404 PERF. 1350 - 1355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC. 169786
JEFFRY "A" WELL #: 1 RRCID -> 128641 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 1330 PERF. 1260 - 1280

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC 182068
WENZEL, BENNIE -B- WELL #: 2 RRCID -> 147012 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 650 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN, S. C. "B" WELL #: 1 RRCID -> 091649 COMPL. DATE 01/17/1981 TOTAL DEPTH 1420 PERF. 944 - 966

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MT. EDEN (2000) 63340 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GONZALES
MUTUAL OIL OF AMERICA, INC. 597360
ALFORD, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 074314 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 2320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MULA PASTURE (EDWARDS LIME) 63672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ALEGRE ENERGY, INC. 011441
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 140185 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10619

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

RAMTEX ENERGY LLC 690225
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 1 RRCID -> 057857 COMPL. DATE 11/24/1973 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A

12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2	N	-0-			-0-
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2	N	-0-			-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
03	1395 N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2	N	-0-			-0-
04	1320 N	803	-0-	-517	-0-	803	2	N	-0-			-0-
05	1364 N	60	-0-	-1304	-0-	60	2	N	-0-			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*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-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) //CONT.// 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402
MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*07	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
*08	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
*09	1350	X	1074	-0-	-276	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
*10	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*11	1740	X	978	-0-	-762	-0-	978	2			N	-0-					-0-
*12	1798	X	1028	-0-	-770	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*01	1457	X	862	-0-	-595	-0-	862	2			N	-0-					-0-
*02	1372	X	776	-0-	-596	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*03	1519	X	663	-0-	-856	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*04	1470	X	365	-0-	-1105	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
*07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*09	1110	N	955	-0-	-155	-0-	955	2			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
*11	1200	N	869	-0-	-331	-0-	869	2			N	-0-					-0-
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
*02	1064	N	690	-0-	-374	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUVALCO (ESCONDIDO) 66342 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TIZA ENERGY, INC. 880850
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 119855 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1106 - 1112

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

12	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
01	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	644	X	524	-0-	-120	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	713	X	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	690	X	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	713	X	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

12	341	X	247	-0-	-94	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	311	X	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	392	X	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	345	X	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*05	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

12	2666	X	1695	-0-	-971	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
01	2666	X	1707	-0-	-959	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
02	2072	X	1556	-0-	-516	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
03	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	3			N	-0-					-0-
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	1672	-0-	-64	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 4 RRCID -> 202546 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4254 - 4274

12	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	372	X	227	-0-	-145	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	336	X	240	-0-	-96	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	372	X	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	360	X	279	-0-	-81	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	X	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

12	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	3			N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	114	-0-	-1095	-0-	114	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

12	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
01	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	42	X	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	66	X	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	X	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	X	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 9 RRCID -> 207616 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3172 - 4538

12	527	X	355	-0-	-172	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01	527	X	269	-0-	-258	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	476	X	284	-0-	-192	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	434	X	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	360	X	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*05	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 4 RRCID -> 208530 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3022 - 3970

12	186	X	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
01	231	X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	207	X	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "126" WELL #: 3 RRCID -> 209207 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3216 - 4214

12	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	288	X	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 6 RRCID -> 209211 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3609 - 4305

12	2511	X	1763	-0-	-748	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
01	2449	X	1635	-0-	-814	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1988	X	946	-0-	-1042	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	2201	X	1486	-0-	-715	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1710	X	1272	-0-	-438	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	1207	-0-	-560	-0-	1207	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 10 RRCID -> 209736 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4050 - 4320

12	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
BUNGER "30" WELL #: 7 RRCID -> 209799 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3166 - 4458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	X	327	-0-	-169	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	496	X	248	-0-	-248	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	448	X	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	434	X	330	-0-	-104	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	X	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	341	X	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 5 RRCID -> 211333 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3258 - 3954

12	248	X	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
01	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	359	X	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*05	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 10 RRCID -> 212106 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 3886 - 4407

12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

12	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
01	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	294	X	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	259	X	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*05	256	X	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2		N	-0-			-0-
04	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868				N	NO RPT			-0-

VAUGHAN WELL #: 1 RRCID -> 271875 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7081 - 7628

*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45			232
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			244
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			244

MAKOFSKI, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 271889 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7870 - 8024

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

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
GLASSCOCK, LETA WELL #: 21 RRCID -> 139614 COMPL. DATE 06/30/1991 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6447 - 6478

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
LASITER-WOOD ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257597 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 6032 - 9330

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	#	75	-0-	-18	-0-	72	3	3 9	N	3					198
*01	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	1					199
*02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					199
*03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					199
*04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-					199
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT					199

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	#	52	-0-	-72	-0-	50	2	2 9	N	2					155
11	120	#	53	-0-	-67	-0-	50	2	3 9	N	3					158
12	124	#	52	-0-	-72	-0-	50	2	2 9	N	2					160
*01	62	#	51	-0-	-11	-0-	50	2	1 9	N	1					161
*02	56	#	51	-0-	-5	-0-	50	2	1 9	N	1					162
*03	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					162
*04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-					162
*05	54	R	54	-0-	-0-	-0-	50	2	4 9	N	4					166

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	45	-0-	45	753	43	2	2 9	N	2					14
*07	14B2	EXT	46	-0-	46	799	40	2	6 9	N	5					19
*08	842	R	43	-0-	-799	-0-	40	2	3 9	N	3					22
*09	42	R	42	-0-	-0-	-0-	40	2	2 9	N	2					24
*10	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-					24
*11	60	#	59	-0-	-1	-0-	53	2	6 9	N	5					29
*12	62	#	54	-0-	-8	-0-	53	2	1 9	N	1					30
*01	62	#	49	-0-	-13	-0-	48	2	1 9	N	1					31
*02	56	#	51	-0-	-5	-0-	51	2		N	-0-					31
*03	51	R	51	-0-	-0-	-0-	50	2	1 9	N	1					32
*04	52	R	52	-0-	-0-	-0-	50	2	2 9	N	2					34
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					34

PEARSALL (SAN MIGUEL) 69981 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
PEARSALL SWD WELL #: 1 RRCID -> 266209 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4330 - 4360

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

PEMBERTON (NAVARRO) 70374 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
Y OIL COMPANY INC. 950440
DREYFUS, JACK J. WELL #: 1 RRCID -> 137179 COMPL. DATE 11/11/1988 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 1983 - 1989

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (ESCONDIDO 1700) 70411 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
WEBB, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 153085 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 1694 - 1702

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 2008H RRCID -> 204161 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5257 - 7465

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

COMANCHE RANCH WELL #: 1012H RRCID -> 205604 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 4508 PERF. 4468 - 6775

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL TORO RESOURCES LLC 250718
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 1597H RRCID -> 256854 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 6206 - 8683

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	1153	-0-	-1203	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	850	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	524	-0-	-1604	-0-	524	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	507	-0-	-1415	-0-	507	2			N	-0-					-0-
04	1860	X	1170	-0-	-690	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*05	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	102	1	1415	3	N	69	174	1			153
							76	9									
01	1798	N	1393	-0-	-405	-0-	90	1	1241	3	N	56					209
							62	9									
02	1484	N	1361	-0-	-123	-0-	89	1	1191	3	N	74	32	1			251
							81	9									
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	94	1	1524	3	N	72	163	1			160
							79	9									
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1325	3	N	63					223
							69	9									
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	76	1	1102	3	N	58					281
							64	9									

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1380	N	815	-0-	-565	-0-	49	1	765	3	N	1	8	1			142
							1	9									
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	51	1	839	3	N	3					145
							3	9									
08	1085	N	904	-0-	-181	-0-	56	1	848	3	N	-0-	113	1			32
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	57	1	833	3	N	3					35
							3	9									
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	50	1	682	3	N	2					37
							2	9									
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	68	1	839	3	N	3					40
							3	9									
12	930	N	820	-0-	-110	-0-	55	1	763	3	N	2					42
							2	9									
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	55	1	763	3	N	2					44
							2	9									
02	840	N	625	-0-	-215	-0-	43	1	573	3	N	8	17	1			35
							9	9									
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	56	1	907	3	N	4					39
							4	9									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	750	3	N	2					41
							2	9									
05	682	N	414	-0-	-268	-0-	27	1	386	3	N	1					42
							1	9									

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3751	X	2982	-0-	-769	-0-	199	1	2771	3	N	11					121
							12	9									
01	3751	X	3120	-0-	-631	-0-	210	1	2897	3	N	12					133
							13	9									
02	3388	X	2345	-0-	-1043	-0-	160	1	2148	3	N	34	57	1			110
							37	9									
03	3286	X	3269	-0-	-17	-0-	188	1	3053	3	N	25					135
							28	9									
04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	172	1	2694	3	N	15					150
							17	9									
05	3131	X	1767	-0-	-1364	-0-	113	1	1647	3	N	6					156
							7	9									

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

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

KOTHMAN WELL #: 1691H RRCID -> 202947 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 5971 PERF. 5862 - 6909

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1106H RRCID -> 206267 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4686 PERF. N/A

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: 1015H RRCID -> 207293 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5028 PERF. 5000 - 6600

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
COMANCHE RANCH WELL #: 1091H RRCID -> 208308 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4990 - 7197

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

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

12	1023	N	916	-0-	-107	-0-	61	1	852	3	N	3					42
							3	9									
01	868	N	562	-0-	-306	-0-	38	1	523	3	N	1					43
							1	9									
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	49	1	662	3	N	9	18	1			34
							10	9									
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	932	3	N	4					38
							4	9									
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1					39
							1	9									
05	806	N	357	-0-	-449	-0-	23	1	333	3	N	1					40
							1	9									

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

*06	1320	X	870	-0-	-450	-0-	53	1	816	3	N	1	9	1			108
							1	9									
*07	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	59	1	958	3	N	4					112
							4	9									
*08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	63	1	956	3	N	-0-	79	1			33
*09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	62	1	918	3	N	5					38
							6	9									
*10	1023	N	947	-0-	-76	-0-	64	1	880	3	N	3					41
							3	9									
*11	990	N	741	-0-	-249	-0-	56	1	684	3	N	1					42
							1	9									
*12	1023	N	757	-0-	-266	-0-	51	1	704	3	N	2					44
							2	9									
*01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	65	1	893	3	N	3					47
							3	9									
*02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	57	1	763	3	N	10	18	1			39
							11	9									
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	957	3	N	4					43
							4	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	53	1	835	3	N	2					45
							2	9									
05	930	N	666	-0-	-264	-0-	43	1	622	3	N	1					46
							1	9									

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

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

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
12	1953	X	1659	-0-	-294	-0-	111	1	1544	3	N	4					101
							4	9									
01	1953	X	1638	-0-	-315	-0-	110	1	1524	3	N	4					105
							4	9									
02	1708	X	1456	-0-	-252	-0-	100	1	1337	3	N	17	35	1			87
							19	9									
03	1891	X	1863	-0-	-28	-0-	108	1	1747	3	N	7					94
							8	9									
04	1830	X	1563	-0-	-267	-0-	94	1	1466	3	N	3					97
							3	9									
05	1674	X	857	-0-	-817	-0-	55	1	800	3	N	2					99
							2	9									

O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

12	713	X	526	-0-	-187	-0-	35	1	490	3	N	1					79
							1	9									
01	682	X	544	-0-	-138	-0-	37	1	506	3	N	1					80
							1	9									
02	616	X	455	-0-	-161	-0-	31	1	417	3	N	6	12	1			74
							7	9									
03	833	X	833	-0-	-0-	-0-	48	1	783	3	N	2					76
							2	9									
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	29	1	454	3	N	1					77
							1	9									
05	558	X	332	-0-	-226	-0-	21	1	310	3	N	1					78
							1	9									

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

*06	690	N	377	-0-	-313	-0-	23	1	353	3	N	1	4	1			96
							1	9									
*07	527	N	434	-0-	-93	-0-	25	1	408	3	N	1					97
							1	9									
*08	527	N	440	-0-	-87	-0-	27	1	412	3	N	1	5	1			93
							1	9									
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	1					94
							1	9									
*10	434	N	427	-0-	-7	-0-	29	1	396	3	N	2					96
							2	9									
*11	420	N	391	-0-	-29	-0-	29	1	361	3	N	1					97
							1	9									
*12	434	N	369	-0-	-65	-0-	25	1	343	3	N	1					98
							1	9									
*01	434	N	353	-0-	-81	-0-	24	1	328	3	N	1					99
							1	9									
*02	364	N	321	-0-	-43	-0-	22	1	296	3	N	3	8	1			94
							3	9									
*03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	2					96
							2	9									
*04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	1					97
							1	9									
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	18	1	259	3	N	-0-					97

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	573	-0-	-78	-0-	38	1	533	3	N	2					44
							2	9									
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	37	1	509	3	N	1					45
							1	9									
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	33	1	447	3	N	6	12	1			39
							7	9									
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	3					42
							3	9									
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	1					43
							1	9									
05	527	N	207	-0-	-320	-0-	13	1	194	3	N	-0-					43

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

12	620	X	572	-0-	-48	-0-	38	1	532	3	N	2					74
							2	9									
01	620	X	514	-0-	-106	-0-	35	1	478	3	N	1					75
							1	9									
02	560	X	453	-0-	-107	-0-	31	1	415	3	N	6	12	1			69
							7	9									
03	608	X	608	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	N	2					71
							2	9									
04	570	X	536	-0-	-34	-0-	32	1	503	3	N	1					72
							1	9									
05	558	X	416	-0-	-142	-0-	27	1	388	3	N	1					73
							1	9									

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (OLMOS 2350) //CONT.// 70411 321 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ENERGYQUEST II, LLC 252020
KOTHMAN, I.O.K. WELL #: 25 RRCID -> 088334 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	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

12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (PEARSALL) 70411 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
NUNLEY WELL #: 6901 RRCID -> 243036 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8684 - 8792

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (ESCONDIDO) 70453 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 070270 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 220721 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 902 PERF. 785 - 792

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

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -30- WELL #: 1 RRCID -> 069794 COMPL. DATE 12/31/1976 TOTAL DEPTH 1568 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENDENCIA (OLMOS) 70453 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC. 013831
HALSELL RANCH -14- WELL #: 1 RRCID -> 075787 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 1870 PERF. 712 - 1352

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

L-X EXPLORATION, INC. 480402
HALSELL RANCH -26- WELL #: 1 RRCID -> 069796 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILGRIM (AUSTIN CHALK) 71486 100 ASSOCIATED 49B CNTY: GONZALES
SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602
BOOTHE, F. W. WELL #: 2 RRCID -> 264523 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PILONCILLO RANCH (OLMOS) 71507 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE WELL #: 1A RRCID -> 071125 COMPL. DATE 09/27/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5104 - 5142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013 - PLUGGED 10-03-2013

PILOSA (SAN MIGUEL) 71514 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
LONESOME DOVE OIL & GAS 507487
VAN CLEVE, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 000384 COMPL. DATE 04/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY (NAVARRO) 72000 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 087934 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2754 PERF. 2255 - 2265

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLY, E. E. WELL #: 2 RRCID -> 087935 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 2652 PERF. 2208 - 2218

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUMLEY (OLMOS) 72000 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PLUMLY, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 093516 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 2680 PERF. 1552 - 1560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POLECAT CREEK (PENN) 72221 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
COTTLE WELL #: 1 RRCID -> 150089 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5752 - 5838

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

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
PALOMA WELL #: 1107 RRCID -> 149988 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5620 - 5642

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2014 - PLUGGED 11/181/4

PALOMA "B" WELL #: 2112 RRCID -> 157623 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5610

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/04/2014 - PLUGGED 11/04/14

PALOMA "E" WELL #: 2083 RRCID -> 165865 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5202 - 5240

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 1066 RRCID -> 167517 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5120 - 5150

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2014 - PLUGGED 12/16/14

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/17/2014 - P/A 10/17/14

PALOMA "E" WELL #: 2066 RRCID -> 169995 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5100 - 5130

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14

PALOMA "E" WELL #: 4051 RRCID -> 170672 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4838 - 4854

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

PALOMA "E" WELL #: 1065 RRCID -> 171269 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5180 - 5204

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2014 - PLUGGED 12/10/14

PALOMA "E" WELL #: 1064 RRCID -> 171270 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5189 - 5220

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14

PALOMA "E" WELL #: 2052 RRCID -> 171271 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5002 - 5022

12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	2	1	73
*01	54 N	-0-	-0-	-54	-0-			N	-0-	1	1	72
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

PALOMA "E" WELL #: 1052 RRCID -> 174426 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4973 - 5004

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/20/2015 - P&A 01/20/15

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) //CONT.// 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PALOMA "E" WELL #: 483 RRCID -> 175222 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 5252 - 5274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2014 - PLUGGED 12/03/14														

PALOMA "E" WELL #: 383 RRCID -> 178556 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5232 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014 - PLUGGED 12/12/14														

PALOMA "E" WELL #: 1091 RRCID -> 180810 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5318 - 5338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2014 - P&A 10/21/14														

PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	167	-0-	-174	-0-	20	1	72	2	N	68	170	1			139
							75	9									
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					139
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	23					162
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	5					167
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	8	8			204
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	6	8			231

PALOMA "E" WELL #: 1054 RRCID -> 210841 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5360 - 5395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2014 - PLUGGED 12/08/14														

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BRISCOE-SANER WELL #: 1046 RRCID -> 188396 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 5000 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PRUE RANCH (OLMOS A) 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
HITZFELDER WELL #: 4 RRCID -> 175067 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2591 - 2601

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 2540

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, 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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR, EAST (OLMOS) 73322 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
GEORGE PERKINS ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 100637 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1322 - 1332

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH, WEST (OLMOS) 73332 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
MATTHEWS, NED WELL #: 15 C RRCID -> 074934 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE (7300) 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
R. G. LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194094 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RHODE (7300) //CONT.// 76198 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM GU 86 WELL #: 1 RRCID -> 221358 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7700) 76198 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. ET AL -11- WELL #: 2 RRCID -> 000404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (10,600 WILCOX) 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LINDHOLM C S WELL #: 1A RRCID -> 112239 COMPL. DATE 10/26/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662

12	3100	N	1348	-0-	-1752	1035	75 2	1 9	1271	2	Y	2				48
01	2697	N	1662	-0-	-1035	-0-	102 1	1 9	1559	2	Y	1				49
02	1456	N	1157	-0-	-299	-0-	97 2	1 9	1058	2	Y	2				51
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	238 2	1 9	2396	2	Y	2				53
*04	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	167 12	1 9	1628	2	Y	11				64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				64

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

12	6169	X	4897	-0-	-1272	-0-	270 30	1 9	4597	2	Y	27				105
01	5363	X	4450	-0-	-913	-0-	273 6	1 9	4171	2	Y	5				110
02	4844	X	4575	-0-	-269	-0-	383 2	1 9	4190	2	Y	2				112
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	486 55	1 9	4892	2	Y	50				162
04	4770	X	4321	-0-	-449	-0-	401 23	1 9	3897	2	Y	21				183
*05	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				183

RHODE, D. W. 26 WELL #: 1 RRCID -> 115105 COMPL. DATE 01/04/1985 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10506 - 10556

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	43	1		-0-
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	19	4	1		15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1		15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				15

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RHODE, D. W. 26 WELL #: 2 RRCID -> 119199 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10518 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271	X	415	-0-	-856	-0-	18	1	306	2	Y	83	163	1			102
							91	9									
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	16	1			86
02	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	61	1			25
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
04	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	169	1	2879	2	Y	63	44	1			67
							69	9									
01	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	279	1	4265	2	Y	95					162
							105	9									
02	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	393	1	4299	2	Y	153	58	1			257
							168	9									
*03	3317	X	3311	-0-	-6	-0-	280	1	2812	2	Y	199	159	1			297
							219	9									
04	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					297
05	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					297

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	299	1	5105	2	Y	81	44	1			85
							89	9									
01	5146	X	4669	-0-	-477	-0-	285	1	4355	2	Y	26	59	1			52
							29	9									
02	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	472	1	5166	2	Y	50	22	1			80
							55	9									
03	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	497	1	4994	2	Y	51	49	1			82
							56	9									
04	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					Y	NO RPT					82
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					82

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5270	X	3872	-0-	-1398	-0-	213	1	3631	2	Y	25					52
							28	9									
01	4681	X	3765	-0-	-916	-0-	221	1	3380	2	Y	149					201
							164	9									
02	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	458	1	5011	2	Y	6					207
							7	9									
03	4681	X	4254	-0-	-427	-0-	375	1	3777	2	Y	93					300
							102	9									
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	329	1	3199	2	Y	78					378
							86	9									
*05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					378

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5115	X	4409	-0-	-706	-0-	244	1	4165	2	Y	-0-					30
01	4774	X	4198	-0-	-576	-0-	258	1	3940	2	Y	-0-					30
02	4312	X	4169	-0-	-143	-0-	349	1	3820	2	Y	-0-					30
03	4774	X	4437	-0-	-337	-0-	401	1	4036	2	Y	-0-					30
04	4620	X	4185	-0-	-435	-0-	390	1	3795	2	Y	-0-					30
*05	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					30

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	68	1	1156	2	Y	13					33
							14	9									
01	1271	N	1144	-0-	-127	-0-	67	1	1027	2	Y	45					78
							50	9									
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	87	1	947	2	Y	2					80
							2	9									
03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	88	1	890	2	Y	21					101
							23	9									
04	1110	N	1003	-0-	-107	-0-	91	1	884	2	Y	25					126
							28	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

12	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	147	1	2511	2	Y	13					33
							14	9									
01	3317	X	2537	-0-	-780	-0-	152	1	2323	2	Y	56					89
							62	9									
02	2996	X	2518	-0-	-478	-0-	206	1	2251	2	Y	55					144
							61	9									
03	3255	X	2629	-0-	-626	-0-	232	1	2335	2	Y	56					200
							62	9									
04	2730	X	2485	-0-	-245	-0-	228	1	2213	2	Y	40					240
							44	9									
*05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					240

RHODE, D. W. 26 WELL #: 5 RRCID -> 213903 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10462 - 10500

12	9548	X	8393	-0-	-1155	-0-	460	1	7846	2	Y	79	55	1			84
							87	9									
01	9641	X	9173	-0-	-468	-0-	562	1	8578	2	Y	30	58	1			56
							33	9									
02	8708	X	7747	-0-	-961	-0-	641	1	7019	2	Y	79	29	1			106
							87	9									
03	9641	X	8765	-0-	-876	-0-	785	1	7894	2	Y	78	65	1			119
							86	9									
04	8880	X	NO RPT	-0-	-8880	-0-					Y	NO RPT					119
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					119

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

12	3680	R	3680	-0-	-0-	-0-	3581	2	99	9	N	90					165
01	3317	#	2265	-0-	-1052	-0-	2170	2	95	9	N	86	151	1			100
02	3808	#	2998	-0-	-810	-0-	2837	2	161	9	N	146	151	1			95
03	4216	#	3299	-0-	-917	-0-	3196	2	103	9	N	94	142	1			47
04	4080	#	2320	-0-	-1760	-0-	2254	2	66	9	N	60					107
*05	4249	R	4249	-0-	-0-	-0-	4151	2	98	9	N	89	133	1			63

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

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700) 76213 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 6 RRCID -> 094635 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2697 - 2702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST) 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3802 - 3822

12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RHODE 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
12	6045	X	5513	-0-	-532	-0-	908	1	4605	2	Y	-0-	2	1			1
01	5580	X	4630	-0-	-950	-0-	751	1	3879	2	Y	-0-					1
02	5516	X	4795	-0-	-721	-0-	736	1	4059	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	1046	1	5340	2	Y	-0-					-0-
04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	893	1	4865	2	Y	-0-					-0-
*05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	962	1	5089	2	Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 C RRCID -> 090998 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7285 - 7295

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

12	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	164	1	831	2	Y	76	183	1			161
							84	9									
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	109	1	563	2	Y	49					210
							54	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	105	1	580	2	Y	50	185	1			75
							55	9									
03	1085	N	626	-0-	-459	-0-	95	1	487	2	Y	40					115
							44	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	135	1	738	2	Y	52					167
							57	9									
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	148	1	782	2	Y	67					234
							74	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -18- WELL #: 3 RRCID -> 000411 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 1878 - 1888

12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, 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

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574

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

RHODE 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
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620

12	1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1730	2	13	9	N	12					66
01	DLQ G-10	852	-0-	852	852	843	2	9	9	N	8					74
02	DLQ G-10	1608	-0-	1608	2460	1591	2	17	9	N	15					89
03	DLQ G-10	1686	-0-	1686	4146	1660	2	26	9	N	24					113
04	2900 N	1210	-0-	-1690	2456	1122	2	88	9	N	80	137	1			56
*05	3100 N	2044	-0-	-1056	1400	2026	2	18	9	N	16					72

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10422 - 10434

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (1600) 76216 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1101 RRCID -> 266612 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1648 - 1651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2015 - P/A 01-29-2015														

RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10916 - 10953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317 #	3279	-0-	-38	-0-	872	1	2407	2	N	-0-					-0-
01	3317 #	2822	-0-	-495	-0-	618	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	2996 #	2819	-0-	-177	-0-	731	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	3286 #	1853	-0-	-1433	-0-	524	1	1329	2	N	-0-					-0-
04	3180 #	2755	-0-	-425	-0-	684	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3286 #	2918	-0-	-368	-0-	818	1	2100	2	N	-0-					-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	253	1	698	2	N	23	162	1			50
						25	9									
01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	226	1	806	2	N	-0-					50
02	1092 N	843	-0-	-249	-0-	208	1	594	2	N	37					87
						41	9									
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	352	1	912	2	N	13					100
						14	9									
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	264	1	798	2	N	22					122
						24	9									
*05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	332	1	852	2	N	23					145
						25	9									

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) 76219 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RHODE, D. W. -19- WELL #: 1 U RRCID -> 122106 COMPL. DATE 08/24/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8936 - 8946

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

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
12	5611 X	5183	-0-	-428	-0-	283	1	4819	2	Y	74					199
						81	9									
01	5549 X	531	-0-	-5018	-0-	32	1	493	2	Y	5					204
						6	9									
02	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	435	1	4758	2	Y	15					219
						17	9									
03	5549 X	4339	-0-	-1210	-0-	391	1	3937	2	Y	10					229
						11	9									
04	5100 X	4906	-0-	-194	-0-	453	1	4409	2	Y	40					269
						44	9									
*05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					269

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	N	17					32
							19	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	398	2	N	-0-					32
*04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	32	1	312	2	N	17					49
							19	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	463	2	N	47					91
							52	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	N	-0-					91
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	41	1	452	2	N	-0-					91
03	527	N	358	-0-	-169	-0-	32	1	326	2	N	-0-					91
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	43	1	417	2	N	-0-					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

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

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

12	403	N	295	-0-	-108	-0-	16	1	279	2	N	-0-					15
01	403	N	242	-0-	-161	-0-	15	1	227	2	N	-0-					15
02	336	N	3	-0-	-333	-0-	3	2			N	-0-					15
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					15
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					15
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

RHODE RANCH, W. (MH-1) //CONT.// 76219 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	73	1	1250	2	N	60					82
							66	9									
01	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	83	1	1266	2	N	11					93
							12	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	101	1	1110	2	N	7					100
							8	9									
03	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	117	1	1173	2	N	19					119
							21	9									
04	1320	N	1206	-0-	-114	-0-	112	1	1088	2	N	5					124
							6	9									
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	356	1	2445	2	N	-0-					21
01	3720	X	3127	-0-	-593	-0-	407	1	2720	2	N	-0-					21
02	3360	X	2660	-0-	-700	-0-	516	1	2144	2	N	-0-					21
03	3441	X	2528	-0-	-913	-0-	549	1	1979	2	N	-0-					21
04	3060	X	2308	-0-	-752	-0-	491	1	1817	2	N	-0-					21
05	3131	X	2140	-0-	-991	-0-	503	1	1637	2	N	-0-					21

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 261631 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8154 - 8166

12	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	9466	2	103	9	N	94	175	1			30
01	DLQ G-10		8790	-0-	8790	8790	8733	2	57	9	N	52					82
02	DLQ G-10		9207	-0-	9207	17997	9177	2	30	9	N	27					109
03	DLQ G-10		10060	-0-	10060	28057	9949	2	111	9	N	101	167	1			43
04	35077	X	7020	-0-	-28057	-0-	6947	2	73	9	N	66					109
05	10199	X	8729	-0-	-1470	-0-	8626	2	103	9	N	94					203

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) //CONT.// 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
RHODE RANCH WELL #: 7701 RRCID -> 263279 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5415 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7583 X	7583	-0-	-0-	-0-	7387	2	196	9	N	178	281	1			137
01	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	6456	2	106	9	N	96	141	1			92
02	6300 X	3320	-0-	-2980	-0-	3243	2	77	9	N	70					162
03	6975 X	1225	-0-	-5750	-0-	1203	2	22	9	N	20	140	1			42
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-					42
05	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-					42

RHODE RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 264546 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8160 - 8174

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

RICHARD (OLMOS) 76390 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
TERRA ENERGY 843153
DISHMAN WELL #: 2 RRCID -> 114874 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1047 - 1049

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 2701 RRCID -> 205627 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 4685 - 4706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERBED (SAN MIGUEL) 77005 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911
RUTLEDGE WELL #: 3 RRCID -> 118220 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1146 - 1148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P/A 10-23-2014

ROCHELLE (OLMOS 1800) 77552 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 C RRCID -> 115152 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 1853 - 1855

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

ROCHELLE, WEST (BRACERO) 77552 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
GILLEY, SAM D. 306100
DECLEENE WELL #: 1 T RRCID -> 113359 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 2662 PERF. 2194 - 2196

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	58	1	500	3	Y	-0-	-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	54	1	425	3	Y	-0-	-0-
03	496 N	371	-0-	-125	-0-	37	1	334	3	Y	-0-	-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	40	1	342	3	Y	-0-	-0-
05	496 N	404	-0-	-92	-0-	43	1	361	3	Y	-0-	-0-

HILLIN, T. A. 388787
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

12	1550 X	1406	-0-	-144	-0-	1406	2	N	-0-	-0-
01	1550 X	1306	-0-	-244	-0-	1306	2	N	-0-	-0-
02	1400 X	1177	-0-	-223	-0-	1177	2	N	-0-	-0-
03	1519 X	1307	-0-	-212	-0-	1307	2	N	-0-	-0-
04	1410 X	1279	-0-	-131	-0-	1279	2	N	-0-	-0-
05	1395 X	1005	-0-	-390	-0-	1005	2	N	-0-	-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

12	1395 X	1206	-0-	-189	-0-	1206	2	N	-0-	-0-
01	1333 X	991	-0-	-342	-0-	991	2	N	-0-	-0-
02	1204 X	970	-0-	-234	-0-	970	2	N	-0-	-0-
03	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	1114	2	N	-0-	-0-
04	1230 X	1083	-0-	-147	-0-	1083	2	N	-0-	-0-
05	1209 X	947	-0-	-262	-0-	947	2	N	-0-	-0-

SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO 743213
GLASSCOCK WELL #: 1901 RRCID -> 138324 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2383 - 2427

12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2	N	-0-	-0-
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-	-0-
*04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-	-0-
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2	N	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	2			N	-0-					-0-
01	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

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

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DISMUKES WELL #: 1901A RRCID -> 139211 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3776 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2		N	-0-			-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		N	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2		N	-0-			-0-
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	340	2		N	-0-			-0-
*04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

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

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

12	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2		N	-0-			-0-
01	527 N	472	-0-	-55	-0-	472	2		N	-0-			-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2		N	-0-			-0-
*04	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

12	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-			-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			-0-
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2		N	-0-			-0-
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-			-0-
*04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2		N	-0-			-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

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

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

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

GLASSCOCK WELL #: 2 RRCID -> 142611 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 4154 PERF. 2455 - 2502

12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	326	2		N	-0-			-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-			-0-
*04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2		N	-0-			-0-
05	372 N	313	-0-	-59	-0-	313	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO //CONT.// 743213
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
12	1085	X	990	-0-	-95	-0-	990	2			N	-0-					-0-
01	1085	X	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
02	952	X	909	-0-	-43	-0-	909	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
*04	995	X	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	992	X	817	-0-	-175	-0-	817	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
01	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
HABY WELL #: 148 RRCID -> 142265 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3850

12	744	X	675	-0-	-69	-0-	675	2			N	-0-					-0-
01	713	X	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
02	645	X	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	682	X	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
04	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*05	742	X	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

HABY WELL #: 140 RRCID -> 143085 COMPL. DATE 08/05/1991 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3772 - 3792

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HABY WELL #: 248 RRCID -> 143161 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 4482 PERF. 2555 - 2579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-			-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
03	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
04	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2		N	-0-			-0-
05	310 N	261	-0-	-49	-0-	261	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 240 RRCID -> 143499 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 4377 PERF. 3696 - 3780

12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		N	-0-			-0-
05	496 N	397	-0-	-99	-0-	397	2		N	-0-			-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2		N	-0-			-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-			-0-
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2		N	-0-			-0-
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
05	310 N	206	-0-	-104	-0-	206	2		N	-0-			-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

12	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		N	-0-			-0-
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
04	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
05	868 N	490	-0-	-378	-0-	490	2		N	-0-			-0-

3-M ENERGY CORPORATION 953706
EPPERSON, SAM WELL #: 4701 RRCID -> 127531 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2546 - 2896

12	434 X	192	-0-	-242	-0-	192	2		N	-0-			-0-
01	372 X	247	-0-	-125	-0-	247	2		N	-0-			-0-
02	289 X	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
03	317 X	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			-0-
04	291 X	291	-0-	-0-	-0-	291	2		N	-0-			-0-
05	310 X	136	-0-	-174	-0-	136	2		N	-0-			-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2		N	-0-			-0-
01	465 N	399	-0-	-66	-0-	399	2		N	-0-			-0-
02	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2		N	-0-			-0-
03	465 N	308	-0-	-157	-0-	308	2		N	-0-			-0-
04	390 N	298	-0-	-92	-0-	298	2		N	-0-			-0-
05	434 N	240	-0-	-194	-0-	240	2		N	-0-			-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
3-M ENERGY CORPORATION //CONT.// 953706
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
12	310	X	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
01	310	X	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	280	X	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	300	X	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	310	X	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-

STEWART "47" WELL #: 1 RRCID -> 139153 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 2530 - 2568

12	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	769	2			N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	2			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636
COMANCHE RANCH WELL #: 1604H RRCID -> 201491 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GENESIS WELL SERVICE 300210
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

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

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	354	X	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
01	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	341	X	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	330	X	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	341	X	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

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

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND) 77760 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
HAMILTON, J. R. 348610
KOTHMANN-BARNARD WELL #: 5 RRCID -> 107741 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 2910 PERF. 2170 - 2174

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

ROCKY CREEK EAST (2250) 77760 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
3-G OPERATING COMPANY 953747
COVERT, F. M. NCT B-4 WELL #: 4 C RRCID -> 060977 COMPL. DATE 02/15/1975 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	428	1	1298	2	N	1					7
							1	9									
01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	547	1	2708	2	N	19	7	1			19
							21	9									
02	1456	X	1409	-0-	-47	-0-	54	1	1351	2	N	4	12	1			11
							4	9									
03	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	66	1	2061	2	N	10					21
							11	9									
04	1560	X	1489	-0-	-71	-0-	111	1	1375	2	N	3					24
							3	9									
*05	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					24

NEW WORLD ENERGY 606120
DELANGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000438 COMPL. DATE 06/04/1958 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7500 - 7598

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

12	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					30
01	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					30
02	1400	X	310	-0-	-1090	-0-	310	2			N	-0-					30
03	1550	X	620	-0-	-930	-0-	620	2			N	-0-					30
04	1470	X	910	-0-	-560	-0-	910	2			N	-0-					30
05	1519	X	730	-0-	-789	-0-	730	2			N	-0-					30

GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000439 COMPL. DATE 03/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7450 - 7570

12	1581	X	1184	-0-	-397	-0-	1039	2	145	9	N	132	171	1			19
01	1581	X	1028	-0-	-553	-0-	868	2	160	9	N	145					164
02	1344	X	226	-0-	-1118	-0-	220	2	6	9	N	5	152	1			17
03	1488	X	646	-0-	-842	-0-	580	2	66	9	N	60					77
04	1140	X	563	-0-	-577	-0-	520	2	43	9	N	39					116
05	1178	X	570	-0-	-608	-0-	537	2	33	9	N	30					146

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

12	279	N	98	-0-	-181	-0-	98	2			N	-0-					68
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					68
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					68
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ROOS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 000445 COMPL. DATE 07/17/1958 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7605 - 7630

12	713	X	468	-0-	-245	-0-	468	2			N	-0-					-0-
01	713	X	239	-0-	-474	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	616	X	110	-0-	-506	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	682	X	183	-0-	-499	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	450	X	206	-0-	-244	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	465	X	159	-0-	-306	-0-	159	2			N	-0-					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PHANTOM OIL & GAS 661328
ROOS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000442 COMPL. DATE 02/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7473 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROGAS PROPERTIES, INC. 681150
TUCKER, R. L. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000443 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7456 - 7574

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ROOS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082209 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 2152 - 2166

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROSSER (SERPENTINE) 78425 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BASTROP
KIDD PRODUCTION CO. 458825
HODGES WELL #: 1A RRCID -> 158089 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 2550 - 2571

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015 - PLUGGED 01/19/15

SACATOSA (OLMOS) 79451 625 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHITTIM, N. J. WELL #: 6427 RRCID -> 189537 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 1667 PERF. 1117 - 1152

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND) 79451 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
CMR ENERGY, L.P. 120636
FARIAS WELL #: 1108 RRCID -> 209849 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1674 - 1692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
BIRCH, J. M. 071336
O'MEARA WELL #: 1 RRCID -> 130521 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3594 - 3599

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L & J EXPLORATION, LLC 479852
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722

12	310 N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	252 N	244	-0-	-8	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

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

12	1984 #	1531	-0-	-453	-0-	1531	2			N	-0-					83
01	1581 #	1427	-0-	-154	-0-	1427	2			N	-0-					83
02	1504 R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					83
03	1519 #	1500	-0-	-19	-0-	1500	2			N	-0-					83
04	1872 R	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					83
05	1674 #	1354	-0-	-320	-0-	1354	2			N	-0-					83

BOWMAN WELL #: 107 RRCID -> 261829 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4028 - 4030

12	930 N	764	-0-	-166	-0-	354	2	410	9	N	373	352	1			201
01	930 N	888	-0-	-42	-0-	408	2	480	9	N	436	348	1			289
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	428	2	495	9	N	450	350	1			389
03	778 N	778	-0-	-0-	-0-	367	2	411	9	N	374	527	1			236
04	870 N	865	-0-	-5	-0-	469	2	396	9	N	360	172	1			424
05	930 N	594	-0-	-336	-0-	319	2	275	9	N	250	511	1			163

SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL
DST OIL COMPANY 229342
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081

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

SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814

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

SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328

12	2653	2653	-0-	-0-	-0-	83	1	2549	2	N	19					90
						21	9									
01	3310	3310	-0-	-0-	-0-	98	1	3199	2	N	12					102
						13	9									
02	196	2713	-0-	2517	2517	2645	2	68	9	N	62					164
03	217	452	-0-	235	2752	5	1	446	2	N	1					165
						1	9									
04	210	1338	-0-	1128	3880	7	1	1329	2	N	2					167
						2	9									
*05	217	NO RPT	-0-	-217	3663					N	NO RPT					167

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) 80300 022 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
GUBBELS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160860 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9524 - 9574

12	4070	4070	-0-	-0-	-0-	4036	2	34	9	Y	31	33	1			8
01	4102 R	4102	-0-	-0-	-0-	4073	2	29	9	Y	26	21	1			13
02	3729 R	3729	-0-	-0-	-0-	3698	2	31	9	Y	28	35	1			6
03	4263 R	4263	-0-	-0-	-0-	4232	2	31	9	Y	28	25	1			9
*04	4114 R	4114	-0-	-0-	-0-	4083	2	31	9	Y	28	31	1			6
05	4123 #	297	-0-	-3826	-0-	295	2	2	9	Y	2					8

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

12	7099 X	5073	-0-	-2026	-0-	4852	2	221	9	Y	201	212	1			24
01	9052 X	5465	-0-	-3587	-0-	5233	2	232	9	Y	211	176	1			59
02	8176 X	5676	-0-	-2500	-0-	5483	2	193	9	Y	175	217	1			17
03	9052 X	4266	-0-	-4786	-0-	4115	2	151	9	Y	137	122	1			32
*04	5580 X	4369	-0-	-1211	-0-	4197	2	172	9	Y	156	172	1			16
05	6293 X	362	-0-	-5931	-0-	354	2	8	9	Y	7					23

GUBBELS WELL #: 7 RRCID -> 042427 COMPL. DATE 07/08/1967 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9871 - 10248

12	14971 X	14971	-0-	-0-	-0-	14808	2	163	9	Y	148	156	1			23
01	14500 X	14500	-0-	-0-	-0-	14324	2	176	9	Y	160	134	1			49
02	12796 X	12222	-0-	-574	-0-	12098	2	124	9	Y	113	140	1			22
03	14973 X	11523	-0-	-3450	-0-	11395	2	128	9	Y	116	103	1			35
*04	14490 X	12906	-0-	-1584	-0-	12739	2	167	9	Y	152	168	1			19
05	14973 X	2891	-0-	-12082	-0-	2887	2	4	9	Y	4					23

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8 RRCID -> 053576 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 10438 PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	14B2 EXT	138	-0-	138	138	138	2			Y	-0-					18

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.// 80300 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
WHEELER, CLIFTON WELL #: 9 RRCID -> 065792 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9440 - 9462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUBBELS WELL #: 35 RRCID -> 234773 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9470 - 9497

12	12461 X	12461	-0-	-0-	-0-	12386	2	75	9	Y	68	72	1			15
01	8060 X	6202	-0-	-1858	-0-	6119	2	83	9	Y	75	62	1			28
02	7280 X	5008	-0-	-2272	-0-	4949	2	59	9	Y	54	67	1			15
03	8060 X	2798	-0-	-5262	-0-	2743	2	55	9	Y	50	45	1			20
*04	7800 X	2145	-0-	-5655	-0-	2145	2			Y	-0-					20
05	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	-0-					20

GUBBELS WELL #: 46 RRCID -> 242029 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9470 - 9600

12	24972 X	24972	-0-	-0-	-0-	24620	2	352	9	Y	320	337	1			11
01	28179 X	23514	-0-	-4665	-0-	23151	2	363	9	Y	330	276	1			65
02	25452 X	10282	-0-	-15170	-0-	10110	2	172	9	Y	156	193	1			28
03	28179 X	20111	-0-	-8068	-0-	19882	2	229	9	Y	208	185	1			51
*04	24600 X	20761	-0-	-3839	-0-	20490	2	271	9	Y	246	271	1			26
05	24986 X	1747	-0-	-23239	-0-	1738	2	9	9	Y	8					34

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

12	8308 X	7299	-0-	-1009	-0-	7198	2	101	9	Y	92	97	1			33
01	8308 X	6550	-0-	-1758	-0-	6462	2	88	9	Y	80	67	1			46
02	7504 X	6880	-0-	-624	-0-	6817	2	63	9	Y	57	71	1			32
03	8184 X	7606	-0-	-578	-0-	7549	2	57	9	Y	52	46	1			38
*04	11783 X	11783	-0-	-0-	-0-	11717	2	66	9	Y	60	66	1			32
05	7626 X	1537	-0-	-6089	-0-	1533	2	4	9	Y	4					36

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO) 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 081136 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 1497 PERF. 668 - 704

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SERBA (ESCONDIDO) //CONT.// 82261 498 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: ZAVALA
G/O INTERNATIONAL, INC. //CONT.// 292230
PRYOR RANCH -A- WELL #: 2 RRCID -> 081137 COMPL. DATE 05/01/1977 TOTAL DEPTH 986 PERF. 718 - 756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 3 RRCID -> 081138 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 1145 PERF. 836 - 840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -A- WELL #: 4 RRCID -> 081139 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 1116 PERF. 830 - 834

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 081140 COMPL. DATE 04/15/1978 TOTAL DEPTH 908 PERF. 739 - 755

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SERBAN (CRETACEOUS LO.) 82263 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
QUEMADO ENERGY, L.L.C. 684599
O'NEIL WELL #: 1 RRCID -> 084349 COMPL. DATE 07/29/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6313 - 6624

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XOG OPERATING LLC 945921
MAVERICK COUNTY WATER BOARD WELL #: 1 RRCID -> 075507 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6347 - 6885

12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2	N	-0-			-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2	N	-0-			-0-
02	1344 N	871	-0-	-473	-0-	871	2	N	-0-			-0-
03	2263 N	894	-0-	-1369	-0-	894	2	N	-0-			-0-
04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2	N	-0-			-0-
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

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
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
12	1271	X	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1166	-0-	-74	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
02	1120	X	1060	-0-	-60	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
04	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
05	1240	X	947	-0-	-293	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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
12	1612	X	1368	-0-	-244	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1314	-0-	-298	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1084	-0-	-344	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	1165	-0-	-199	-0-	1165	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	1107	-0-	-133	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
02	1036	X	867	-0-	-169	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	938	-0-	-240	-0-	938	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 1 RRCID -> 169722 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5182 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
01	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	986	X	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
03	961	X	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	810	-0-	-240	-0-	810	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
01	713 X	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	647 X	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	744 X	700	-0-	-44	-0-	700	2			N	-0-					-0-
04	720 X	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	744 X	528	-0-	-216	-0-	528	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

12	1209 X	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
01	1178 X	1132	-0-	-46	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
02	1036 X	999	-0-	-37	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1178 X	1173	-0-	-5	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	943	-0-	-235	-0-	943	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

12	612 X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
01	465 X	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	450 X	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	620 X	458	-0-	-162	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	600 X	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620 X	331	-0-	-289	-0-	331	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341 N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1581	2	1	9	N	1					66
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	1659	2	1	9	N	1					67
02	1428 X	1199	-0-	-229	-0-	1199	2			N	-0-					67
03	1581 X	1196	-0-	-385	-0-	1194	2	2	9	N	2					69
04	1620 X	1184	-0-	-436	-0-	1184	2			N	-0-					69
05	1674 X	953	-0-	-721	-0-	953	2			N	-0-					69

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

12	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
01	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	562 X	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
03	651 X	408	-0-	-243	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	630 X	374	-0-	-256	-0-	374	2			N	-0-					-0-
05	651 X	311	-0-	-340	-0-	311	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	229 X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	207 X	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	217 X	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	227 X	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	217 X	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	X	806	-0-	-124	-0-	806	2			N	-0-					-0-
01	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	534	X	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	806	X	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	780	X	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-					-0-
05	806	X	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

12	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	651	X	534	-0-	-117	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	563	X	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	744	X	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	720	X	532	-0-	-188	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	744	X	351	-0-	-393	-0-	351	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

12	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
01	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	952	X	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	1010	-0-	-44	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	990	X	967	-0-	-23	-0-	967	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	788	-0-	-235	-0-	788	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

12	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	390	X	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
02	327	X	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
03	372	X	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	390	X	298	-0-	-92	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	403	X	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
01	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496	N	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	450	N	358	-0-	-92	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

12	1612	X	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	1549	-0-	-63	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
02	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1588	-0-	-24	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	1245	-0-	-398	-0-	1245	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878

12	124	X	68	-0-	-56	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	124	X	56	-0-	-68	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	X	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899 X	780	-0-	-119	-0-	780	2			N	-0-					-0-
01	775 X	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	700 X	644	-0-	-56	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	775 X	649	-0-	-126	-0-	649	2			N	-0-					-0-
04	750 X	631	-0-	-119	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	775 X	505	-0-	-270	-0-	505	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

12	312 X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					46
01	310 X	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					46
02	280 X	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					46
03	310 X	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					46
04	300 X	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-					46
05	310 X	245	-0-	-65	-0-	245	2			N	-0-					46

M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426

12	1488 X	1256	-0-	-232	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
01	1364 X	1232	-0-	-132	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
02	1232 X	1105	-0-	-127	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1333 X	1228	-0-	-105	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
04	1230 X	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	920	-0-	-351	-0-	920	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

12	651 X	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
01	651 X	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	588 X	543	-0-	-45	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	620 X	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	600 X	571	-0-	-29	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	620 X	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556

12	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	527 X	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	476 X	453	-0-	-23	-0-	453	2			N	-0-					-0-
03	527 X	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510 X	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 X	488	-0-	-39	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

12	930 X	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
01	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
02	812 X	800	-0-	-12	-0-	800	2			N	-0-					-0-
03	930 X	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
04	900 X	841	-0-	-59	-0-	841	2			N	-0-					-0-
05	930 X	713	-0-	-217	-0-	713	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 5 RRCID -> 179955 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 4628 - 5693

12	558 X	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	465 X	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	429 X	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	434 X	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	428 X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	465 X	247	-0-	-218	-0-	247	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	349 X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
01	545 X	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
02	357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
04	540 X	343	-0-	-197	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	558 X	333	-0-	-225	-0-	333	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					-0-
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112 N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	120 N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124 N	73	-0-	-51	-0-	73	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

12	558 X	457	-0-	-101	-0-	457	2			N	-0-					-0-
01	496 X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	448 X	370	-0-	-78	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465 X	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	450 X	362	-0-	-88	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	465 X	309	-0-	-156	-0-	309	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

12	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	434 X	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	336 X	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	527 X	383	-0-	-144	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	510 X	339	-0-	-171	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	527 X	158	-0-	-369	-0-	158	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	434 N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

12	279 X	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
01	279 X	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	252 X	251	-0-	-1	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03	279 X	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	279 X	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 8 RRCID -> 181360 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5141 - 5605

12	713 N	32	-0-	-681	-0-	32	2			N	-0-					-0-
01	713 N	52	-0-	-661	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
01	682 N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	588 N	560	-0-	-28	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	713 N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-
04	600 N	578	-0-	-22	-0-	578	2			N	-0-					-0-
05	620 N	515	-0-	-105	-0-	515	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

12	726 X	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	755 X	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
03	819 X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
04	748 X	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	744 X	624	-0-	-120	-0-	624	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 6 RRCID -> 181891 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4664 - 5408

12	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
01	1674 X	1621	-0-	-53	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1593 X	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
03	1798 X	1731	-0-	-67	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1740 X	1636	-0-	-104	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

12	310 X	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					-0-
01	310 X	260	-0-	-50	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252 X	218	-0-	-34	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	279 X	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240 X	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	248 X	200	-0-	-48	-0-	200	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

12	558 X	530	-0-	-28	-0-	530	2			N	-0-					-0-
01	558 X	488	-0-	-70	-0-	488	2			N	-0-					-0-
02	504 X	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	527 X	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
04	510 X	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-					-0-
05	527 X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

12	651 X	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
01	651 X	612	-0-	-39	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	560 X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	651 X	640	-0-	-11	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	630 X	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	651 X	503	-0-	-148	-0-	503	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

12	213 X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
01	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	151 X	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	217 X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	210 X	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	217 X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
01	1550 X	1467	-0-	-83	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
02	1512 X	1434	-0-	-78	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	1674 X	1653	-0-	-21	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1620 X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1363	-0-	-218	-0-	1363	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

12	155 X	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
01	155 X	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140 X	96	-0-	-44	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	155 X	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150 X	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

12	651 X	431	-0-	-220	-0-	431	2			N	-0-					-0-
01	651 X	400	-0-	-251	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	560 X	355	-0-	-205	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	620 X	421	-0-	-199	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	487 X	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	434 X	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					-0-
04	570 N	563	-0-	-7	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	589 N	472	-0-	-117	-0-	472	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

12	885 X	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
01	888 X	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
03	899 X	815	-0-	-84	-0-	815	2			N	-0-					-0-
04	870 X	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
05	899 X	587	-0-	-312	-0-	587	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

12	651 X	498	-0-	-153	-0-	498	2			N	-0-					-0-
01	527 X	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
02	448 X	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	496 X	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-
04	480 X	342	-0-	-138	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	496 X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 7 RRCID -> 185010 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5080 - 5788

12	219 X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196 X	183	-0-	-13	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	217 X	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210 X	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	217 X	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
01	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
02	1596 X	1557	-0-	-39	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1731	-0-	-99	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
05	1891 X	1618	-0-	-273	-0-	1618	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	737	-0-	-38	-0-	737	2			N	-0-					-0-
01	744 X	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
02	649 X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	744 X	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720 X	696	-0-	-24	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	744 X	590	-0-	-154	-0-	590	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 703 RRCID -> 185017 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4580 - 5894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1271 X	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
01	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1148 X	999	-0-	-149	-0-	999	2			N	-0-					-0-
03	1240 X	1055	-0-	-185	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	1015	-0-	-125	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1178 X	800	-0-	-378	-0-	800	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589 X	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					-0-
01	558 X	470	-0-	-88	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	558 X	534	-0-	-24	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	540 X	503	-0-	-37	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	558 X	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	1892	-0-	-30	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
01	1891 X	1808	-0-	-83	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
02	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1891 X	1873	-0-	-18	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
04	1830 X	1756	-0-	-74	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	1953 X	1571	-0-	-382	-0-	1571	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775 X	276	-0-	-499	-0-	276	2			N	-0-					-0-
01	744 X	191	-0-	-553	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	588 X	277	-0-	-311	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	627 X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	691 X	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*05	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-

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
12	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	595 X	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	541 X	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	620 X	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
04	600 X	568	-0-	-32	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	620 X	538	-0-	-82	-0-	538	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	643	-0-	-349	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	719	X	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1302	X	1088	-0-	-214	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

12	1891	X	1775	-0-	-116	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
01	1891	X	1796	-0-	-95	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
02	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1597	-0-	-294	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

12	465	N	259	-0-	-206	-0-	259	2			N	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

12	2294	X	1772	-0-	-522	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
01	1829	X	1646	-0-	-183	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	1433	-0-	-135	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1665	-0-	-102	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	1585	-0-	-125	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	1550	-0-	-217	-0-	1550	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

12	3503	X	2904	-0-	-599	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
01	2976	X	2714	-0-	-262	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	2566	-0-	-122	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2364	-0-	-456	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2271	-0-	-643	-0-	2271	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

12	868	X	778	-0-	-90	-0-	778	2			N	-0-					-0-
01	678	X	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
03	775	X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
04	750	X	531	-0-	-219	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	775	X	543	-0-	-232	-0-	543	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 712 RRCID -> 245149 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622

12	775	X	528	-0-	-247	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	620	X	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	X	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	527	X	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	510	X	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "4A" WELL #: 405 RRCID -> 247475 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1073	-0-	-167	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1182	-0-	-168	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	886	-0-	-509	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	980	N	842	-0-	-138	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	608	-0-	-353	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	744	X	462	-0-	-282	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	672	X	533	-0-	-139	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	713	X	494	-0-	-219	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	600	X	498	-0-	-102	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620	X	488	-0-	-132	-0-	488	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
01	4340	X	4115	-0-	-225	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3771	-0-	-149	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4153	-0-	-435	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4150	-0-	-290	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	3309	-0-	-1279	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	992	-0-	-155	-0-	992	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
02	616 N	566	-0-	-50	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	682 N	561	-0-	-121	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	660 N	488	-0-	-172	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	620 N	479	-0-	-141	-0-	479	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1350 N	1187	-0-	-163	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
05	1209 N	1020	-0-	-189	-0-	1020	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
01	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	992 N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
01	2356 N	2065	-0-	-291	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
02	2156 N	1999	-0-	-157	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
04	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2201 N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1654	-0-	-144	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1705 N	1508	-0-	-197	-0-	1508	2			N	-0-					-0-
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
04	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
05	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	1475	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
03	713 N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	607	2			N	-0-					-0-
05	713 N	650	-0-	-63	-0-	650	2			N	-0-					-0-

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
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	1023 N	323	-0-	-700	-0-	323	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OZTX OIL & GAS, L.L.C. 630575
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	3	-0-	3	6046	3	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	93	-0-	93	6139	93	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	62	-0-	62	6201	62	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	72	-0-	72	6273	72	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	81	-0-	81	6354	81	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	82	-0-	82	6436	82	3		N	-0-			-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

12	14B DENY	9	-0-	9	4658	9	3		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	277	-0-	277	4935	277	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	185	-0-	185	5120	185	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	214	-0-	214	5334	214	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	243	-0-	243	5577	243	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	246	-0-	246	5823	246	3		N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-

MALONE WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860

12	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	2		N	-0-			-0-
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2		N	-0-			-0-
02	588 N	515	-0-	-73	-0-	515	2		N	-0-			-0-
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2		N	-0-			-0-
*05	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	599	-0-	599	599	599	2		Y	-0-			-0-
02	1132 N	533	-0-	-599	-0-	533	2		Y	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		Y	-0-			-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		Y	-0-			-0-
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2		Y	-0-			-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

12	527 X	482	-0-	-45	-0-	482	2		N	-0-			-0-
01	528 X	528	-0-	-0-	-0-	528	2		N	-0-			-0-
02	476 X	409	-0-	-67	-0-	409	2		N	-0-			-0-
03	648 X	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
04	544 X	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
*05	533 X	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	611	-0-	611	611	604	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1221 N	610	-0-	-611	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
05	558 N	515	-0-	-43	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 4 RRCID -> 209323 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 4103 - 4534

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

12	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	1821	-0-	1821	1821	1821	2			Y	-0-					-0-
02	2700 N	1414	-0-	-1286	535	1414	2			Y	-0-					-0-
03	2548 N	2013	-0-	-535	-0-	2013	2			Y	-0-					-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
*05	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

SILVER OIL & GAS INC. 781880
TENNECO FEE WELL #: 1 RRCID -> 113570 COMPL. DATE 09/01/1984 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 4217 - 5664

12	1240 N	979	-0-	-261	-0-	979	3			N	-0-					-0-
01	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911	3			N	-0-					-0-
02	924 N	707	-0-	-217	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	3			N	-0-					-0-
04	870 N	775	-0-	-95	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*05	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

12	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	392 N	337	-0-	-55	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

12	323 X	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
01	328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	280 X	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330 X	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	341 X	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880

DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398

12	186 X	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	169 X	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

12	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	690 N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

12	775 N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	728 N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	744 N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

12	465 N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
01	465 N	362	-0-	-103	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	341 N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3			N	-0-					-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1286	-0-	-198	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1953 N	1605	-0-	-348	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
04	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

12	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672 N	607	-0-	-65	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	750 N	611	-0-	-139	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	546	-0-	-74	-0-	10	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	12	1	592	2	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1130	2	Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	24	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

12	806	N	511	-0-	-295	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	589	-0-	-248	-0-	11	1	578	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	11	1	538	2	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	638	2	Y	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	14	1	666	2	Y	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	9	1	605	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1169	-0-	-381	-0-	23	1	1146	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	25	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1258	-0-	-168	-0-	28	1	1230	2	Y	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	28	1	1366	2	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1208	-0-	-156	-0-	18	1	1190	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	11	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	573	-0-	-326	-0-	11	1	562	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	11	1	501	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	602	-0-	-49	-0-	13	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	702	2	Y	-0-					-0-
*05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	9	1	637	2	Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	7	1	350	2	Y	-0-					-0-
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	5	1	323	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	10	1	568	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	550	-0-	-132	-0-	11	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	2	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	13	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	6	1	430	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160611 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4836 - 5903

12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	196	-0-	-52	-0-	4	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	4	1	189	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	3	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	66	-0-	-151	-0-	1	1	65	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 5 RRCID -> 160753 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5187 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	511	-0-	-233	-0-	9	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	10	1	533	2	Y	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	10	1	495	2	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	17	1	833	2	Y	-0-					-0-
*05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	12	1	782	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 6 RRCID -> 160866 COMPL. DATE 11/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5292 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	894	-0-	-36	-0-	16	1	878	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	874	-0-	-87	-0-	17	1	857	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	18	1	809	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	692	-0-	-145	-0-	10	1	682	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 7 RRCID -> 160868 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5050 - 5894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	997	-0-	-57	-0-	18	1	979	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	977	-0-	-263	-0-	19	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	905	-0-	-75	-0-	19	1	886	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	22	1	966	2	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	26	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	15	1	1032	2	Y	-0-					-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 4 RRCID -> 161126 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4850 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	277	-0-	-126	-0-	5	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	4	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	7	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	Y	-0-					-0-
*05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	4	1	292	2	Y	-0-					-0-

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
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	15	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	817	-0-	-82	-0-	16	1	801	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	752	-0-	-4	-0-	15	1	737	2	Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	20	1	901	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	17	1	814	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	630	-0-	-207	-0-	9	1	621	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	10	1	578	2	Y	-0-					-0-
01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	13	1	672	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	11	1	522	2	Y	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	596	-0-	-34	-0-	12	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	7	1	490	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	13	1	706	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	519	-0-	-287	-0-	10	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	10	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	20	1	870	2	Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	18	1	874	2	Y	-0-					-0-
*05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	10	1	674	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	9	1	492	2	Y	-0-					-0-
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	11	1	531	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	13	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	2	Y	-0-					-0-
*05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	591	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	5	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	5	1	238	2	Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	5	1	251	2	Y	-0-					-0-
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	4	1	229	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	5	1	217	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	3	1	234	2	Y	-0-					-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

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

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	9	1	517	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	11	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	-0-					-0-
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	597	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	13	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	8	1	545	2	Y	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	775	-0-	-155	-0-	14	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	17	1	865	2	Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	16	1	743	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	21	1	940	2	Y	-0-					-0-
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	917	2	Y	-0-					-0-
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	13	1	908	2	Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
01	124	N	90	-0-	-34	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	4	1	203	2	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	2	N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	N	-0-					-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

12	372	N	288	-0-	-84	-0-	5	1	283	2	N	-0-					-0-
01	372	N	333	-0-	-39	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	645	2	N	-0-					-0-
*05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	8	1	570	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

12	558	N	535	-0-	-23	-0-	10	1	525	2	N	-0-					-0-
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	13	1	669	2	N	-0-					-0-
02	672	N	618	-0-	-54	-0-	13	1	605	2	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	16	1	707	2	N	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	16	1	760	2	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	9	1	623	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	15	1	850	2	N	-0-					-0-
01	775	N	661	-0-	-114	-0-	13	1	648	2	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	13	1	615	2	N	-0-					-0-
03	868	N	732	-0-	-136	-0-	16	1	716	2	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	13	1	652	2	N	-0-					-0-
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	11	1	739	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

12	1209	X	707	-0-	-502	-0-	13	1	694	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	646	-0-	-563	-0-	12	1	634	2	N	-0-					-0-
02	840	X	463	-0-	-377	-0-	10	1	453	2	N	-0-					-0-
03	837	X	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	2	N	-0-					-0-
04	827	X	827	-0-	-0-	-0-	17	1	810	2	N	-0-					-0-
05	713	X	246	-0-	-467	-0-	4	1	242	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

12	372	N	269	-0-	-103	-0-	5	1	264	2	N	-0-					-0-
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	8	1	399	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	11	1	464	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	N	-0-					-0-
*05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

12	496	N	395	-0-	-101	-0-	7	1	388	2	N	-0-					-0-
01	589	N	463	-0-	-126	-0-	9	1	454	2	N	-0-					-0-
02	448	N	350	-0-	-98	-0-	7	1	343	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	10	1	436	2	N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	9	1	440	2	N	-0-					-0-
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	439	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A' WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	704	2	N	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	548	2	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	12	1	570	2	N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
05	558	N	479	-0-	-79	-0-	7	1	472	2	N	-0-					-0-

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
12	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	23	1	1270	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1207	-0-	-95	-0-	23	1	1184	2	N	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	22	1	1046	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	27	1	1211	2	N	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	29	1	1393	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	862	-0-	-316	-0-	13	1	849	2	N	-0-					-0-

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
12	496	N	455	-0-	-41	-0-	8	1	447	2	N	-0-					-0-
01	651	N	573	-0-	-78	-0-	11	1	562	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	12	1	514	2	N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	2	N	-0-					-0-
05	589	N	442	-0-	-147	-0-	6	1	436	2	N	-0-					-0-

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
12	1023	N	840	-0-	-183	-0-	15	1	825	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	751	-0-	-334	-0-	14	1	737	2	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	14	1	650	2	N	-0-					-0-
03	837	N	692	-0-	-145	-0-	15	1	677	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	16	1	750	2	N	-0-					-0-
05	744	N	504	-0-	-240	-0-	7	1	497	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	X	473	-0-	-178	-0-	8	1	465	2	N	-0-					-0-
01	651	X	440	-0-	-211	-0-	8	1	432	2	N	-0-					-0-
02	504	X	347	-0-	-157	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-
03	558	X	386	-0-	-172	-0-	9	1	377	2	N	-0-					-0-
04	450	X	428	-0-	-22	-0-	9	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	X	319	-0-	-146	-0-	5	1	314	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 24 RRCID -> 166177 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 5368 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	544	-0-	-45	-0-	10	1	534	2	N	-0-					-0-
01	589	X	412	-0-	-177	-0-	8	1	404	2	N	-0-					-0-
02	532	X	326	-0-	-206	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	589	X	347	-0-	-242	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
04	540	X	409	-0-	-131	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
05	558	X	390	-0-	-168	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	589	2	N	-0-					-0-
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	13	1	637	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	1205	2	N	-0-					-0-
03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	23	1	1024	2	N	-0-					-0-
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	21	1	1020	2	N	-0-					-0-
05	806	N	761	-0-	-45	-0-	11	1	750	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 X	199	-0-	-80	-0-	4	1	195	2	N	-0-			-0-
01	279 X	204	-0-	-75	-0-	4	1	200	2	N	-0-			-0-
02	453 X	453	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	N	-0-			-0-
03	662 X	662	-0-	-0-	-0-	15	1	647	2	N	-0-			-0-
04	798 X	798	-0-	-0-	-0-	16	1	782	2	N	-0-			-0-
05	496 X	386	-0-	-110	-0-	6	1	380	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

12	465 N	439	-0-	-26	-0-	8	1	431	2	N	-0-			-0-
01	527 N	376	-0-	-151	-0-	7	1	369	2	N	-0-			-0-
02	392 N	366	-0-	-26	-0-	8	1	358	2	N	-0-			-0-
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-			-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	10	1	460	2	N	-0-			-0-
05	403 N	337	-0-	-66	-0-	5	1	332	2	N	-0-			-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

12	372 N	361	-0-	-11	-0-	6	1	355	2	N	-0-			-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-			-0-
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	14	1	659	2	N	-0-			-0-
03	887 N	887	-0-	-0-	-0-	20	1	867	2	N	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	20	1	970	2	N	-0-			-0-
*05	920 N	920	-0-	-0-	-0-	13	1	907	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	12	1	653	2	N	-0-			-0-
01	589 N	535	-0-	-54	-0-	10	1	525	2	N	-0-			-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	N	-0-			-0-
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	14	1	618	2	N	-0-			-0-
04	843 N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	826	2	N	-0-			-0-
05	620 N	536	-0-	-84	-0-	8	1	528	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	6	1	356	2	N	3			183
						3	9							
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	366	2	N	9			192
						10	9							
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	N	-0-			192
03	486 N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	2	N	-0-			192
04	525 N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	514	2	N	-0-			192
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-			192

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

12	527 X	386	-0-	-141	-0-	7	1	379	2	N	-0-			-0-
01	527 X	326	-0-	-201	-0-	6	1	320	2	N	-0-			-0-
02	315 X	315	-0-	-0-	-0-	6	1	309	2	N	-0-			-0-
03	448 X	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-
04	489 X	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	N	-0-			-0-
05	372 X	116	-0-	-256	-0-	2	1	114	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
*05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	7	1	492	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

12	868	X	612	-0-	-256	-0-	11	1	601	2	N	-0-					-0-
01	868	X	582	-0-	-286	-0-	11	1	571	2	N	-0-					-0-
02	676	X	676	-0-	-0-	-0-	14	1	662	2	N	-0-					-0-
03	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	2	N	-0-					-0-
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	20	1	961	2	N	-0-					-0-
*05	745	X	745	-0-	-0-	-0-	11	1	734	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

12	186	N	156	-0-	-30	-0-	3	1	153	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	373	2	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	13	1	558	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	12	1	588	2	N	-0-					-0-
*05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

12	961	N	856	-0-	-105	-0-	15	1	841	2	N	-0-					-0-
01	961	N	918	-0-	-43	-0-	18	1	900	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	16	1	761	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	20	1	879	2	N	-0-					-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	16	1	795	2	N	-0-					-0-
05	868	N	674	-0-	-194	-0-	10	1	664	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

12	2077	X	1395	-0-	-682	-0-	25	1	1370	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	25	1	1297	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1225	-0-	-287	-0-	25	1	1200	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1466	-0-	-84	-0-	33	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	35	1	1689	2	N	-0-					-0-
*05	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1560	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

12	1550	X	1088	-0-	-462	-0-	19	1	1069	2	N	-0-					-0-
01	1550	X	1078	-0-	-472	-0-	21	1	1057	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	978	-0-	-394	-0-	20	1	958	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1063	-0-	-456	-0-	24	1	1039	2	N	-0-					-0-
04	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	991	-0-	-94	-0-	14	1	977	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

12	403	N	270	-0-	-133	-0-	5	1	265	2	N	-0-					-0-
01	403	N	344	-0-	-59	-0-	7	1	337	2	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	366	2	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	2	N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	5	1	325	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	452	-0-	-168	-0-	8	1	444	2	N	-0-					-0-
01	620	X	355	-0-	-265	-0-	7	1	348	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	10	1	499	2	N	-0-					-0-
03	541	X	541	-0-	-0-	-0-	12	1	529	2	N	-0-					-0-
04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	2	N	-0-					-0-
05	558	X	368	-0-	-190	-0-	5	1	363	2	N	-0-					-0-

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
12	1023	X	688	-0-	-335	-0-	12	1	676	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	521	-0-	-502	-0-	10	1	511	2	N	-0-					-0-
02	784	X	724	-0-	-60	-0-	15	1	709	2	N	-0-					-0-
03	868	X	704	-0-	-164	-0-	16	1	688	2	N	-0-					-0-
04	667	X	667	-0-	-0-	-0-	14	1	653	2	N	-0-					-0-
05	806	X	485	-0-	-321	-0-	7	1	478	2	N	-0-					-0-

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
12	558	N	397	-0-	-161	-0-	7	1	390	2	N	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	6	1	330	2	N	-0-					-0-
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	7	1	325	2	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-

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
12	837	X	797	-0-	-40	-0-	14	1	783	2	N	-0-					-0-
01	837	X	636	-0-	-201	-0-	12	1	624	2	N	-0-					-0-
02	756	X	636	-0-	-120	-0-	13	1	623	2	N	-0-					-0-
03	837	X	672	-0-	-165	-0-	15	1	657	2	N	-0-					-0-
04	780	X	644	-0-	-136	-0-	13	1	631	2	N	-0-					-0-
05	806	X	464	-0-	-342	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	X	623	-0-	-276	-0-	11	1	612	2	N	-0-					-0-
01	899	X	577	-0-	-322	-0-	11	1	566	2	N	-0-					-0-
02	672	X	529	-0-	-143	-0-	11	1	518	2	N	-0-					-0-
03	744	X	543	-0-	-201	-0-	12	1	531	2	N	-0-					-0-
04	630	X	574	-0-	-56	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
05	620	X	503	-0-	-117	-0-	7	1	496	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	9	1	487	2	N	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	11	1	536	2	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	2	N	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
05	682	N	308	-0-	-374	-0-	4	1	304	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	16	1	855	2	N	-0-					-0-
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	19	1	988	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	20	1	967	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	19	1	854	2	N	-0-					-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	5	1	282	2	N	-0-					-0-
01	279	N	223	-0-	-56	-0-	4	1	219	2	N	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	5	1	225	2	N	-0-					-0-
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	221	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	5	1	239	2	N	-0-					-0-
*05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

12	341	X	333	-0-	-8	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
01	310	X	232	-0-	-78	-0-	4	1	228	2	N	-0-					-0-
02	321	X	321	-0-	-0-	-0-	7	1	314	2	N	-0-					-0-
03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					-0-
04	520	X	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
*05	446	X	446	-0-	-0-	-0-	6	1	440	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

12	2201	X	1415	-0-	-786	-0-	25	1	1390	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1299	-0-	-902	-0-	25	1	1274	2	N	-0-					-0-
02	1428	X	1202	-0-	-226	-0-	25	1	1177	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	1207	-0-	-343	-0-	27	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1380	X	1341	-0-	-39	-0-	27	1	1314	2	N	-0-					-0-
05	1426	X	845	-0-	-581	-0-	12	1	833	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

12	1333	X	960	-0-	-373	-0-	17	1	943	2	N	-0-					-0-
01	1333	X	925	-0-	-408	-0-	18	1	907	2	N	-0-					-0-
02	840	X	804	-0-	-36	-0-	17	1	787	2	N	-0-					-0-
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	17	1	770	2	N	-0-					-0-
04	930	X	732	-0-	-198	-0-	15	1	717	2	N	-0-					-0-
05	961	X	669	-0-	-292	-0-	10	1	659	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

12	279	X	174	-0-	-105	-0-	3	1	171	2	N	-0-					-0-
01	279	X	176	-0-	-103	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
02	196	X	175	-0-	-21	-0-	4	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
04	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
*05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	3	1	189	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

12	992	X	604	-0-	-388	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
01	992	X	619	-0-	-373	-0-	12	1	607	2	N	-0-					-0-
02	700	X	458	-0-	-242	-0-	9	1	449	2	N	-0-					-0-
03	775	X	689	-0-	-86	-0-	15	1	674	2	N	-0-					-0-
04	967	X	967	-0-	-0-	-0-	20	1	947	2	N	-0-					-0-
*05	666	X	666	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

12	341	X	255	-0-	-86	-0-	5	1	250	2	N	-0-					-0-
01	341	X	251	-0-	-90	-0-	5	1	246	2	N	-0-					-0-
02	232	X	232	-0-	-0-	-0-	5	1	227	2	N	-0-					-0-
03	261	X	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	2	N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
05	248	X	213	-0-	-35	-0-	3	1	210	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	X	586	-0-	-375	-0-	10	1	576	2	N	-0-					-0-
01	961	X	543	-0-	-418	-0-	10	1	533	2	N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	18	1	879	2	N	-0-					-0-
03	996	X	996	-0-	-0-	-0-	22	1	974	2	N	-0-					-0-
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	992	X	710	-0-	-282	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

12	496	X	372	-0-	-124	-0-	7	1	365	2	N	-0-					-0-
01	496	X	365	-0-	-131	-0-	7	1	358	2	N	-0-					-0-
02	364	X	326	-0-	-38	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	X	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	2	N	-0-					-0-
04	360	X	331	-0-	-29	-0-	7	1	324	2	N	-0-					-0-
*05	454	X	454	-0-	-0-	-0-	7	1	447	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1175 RRCID -> 179294 COMPL. DATE 09/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4446 - 5226

12	1209	X	923	-0-	-286	-0-	16	1	907	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	947	-0-	-262	-0-	18	1	929	2	N	-0-					-0-
02	896	X	836	-0-	-60	-0-	17	1	819	2	N	-0-					-0-
03	961	X	872	-0-	-89	-0-	19	1	853	2	N	-0-					-0-
04	930	X	846	-0-	-84	-0-	17	1	829	2	N	-0-					-0-
05	961	X	679	-0-	-282	-0-	10	1	669	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE "2" WELL #: 7 RRCID -> 179614 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5724

12	961	X	724	-0-	-237	-0-	13	1	711	2	N	-0-					-0-
01	961	X	684	-0-	-277	-0-	13	1	671	2	N	-0-					-0-
02	700	X	647	-0-	-53	-0-	13	1	634	2	N	-0-					-0-
03	713	X	697	-0-	-16	-0-	15	1	682	2	N	-0-					-0-
04	748	X	748	-0-	-0-	-0-	15	1	733	2	N	-0-					-0-
05	713	X	625	-0-	-88	-0-	9	1	616	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 34 RRCID -> 181049 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4370 - 5038

12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	8	1	446	2	N	-0-					-0-
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	8	1	385	2	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	2	N	-0-					-0-
03	465	N	408	-0-	-57	-0-	9	1	399	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	11	1	509	2	N	-0-					-0-
05	527	N	402	-0-	-125	-0-	6	1	396	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1105 RRCID -> 181815 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4590 - 5648

12	341	N	221	-0-	-120	-0-	4	1	217	2	N	-0-					-0-
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	4	1	223	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	6	1	274	2	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	6	1	268	2	N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	4	1	284	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

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-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M.K. "A" WELL #: 23 RRCID -> 181924 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4820 - 5016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	1	1	83	2	N	-0-					-0-

DANIEL - STATE "2" WELL #: 10 RRCID -> 182559 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5168 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1178	X	698	-0-	-480	-0-	12	1	686	2	N	-0-					-0-
01	1178	X	766	-0-	-412	-0-	15	1	751	2	N	-0-					-0-
02	812	X	615	-0-	-197	-0-	13	1	602	2	N	-0-					-0-
03	868	X	682	-0-	-186	-0-	15	1	667	2	N	-0-					-0-
04	750	X	666	-0-	-84	-0-	14	1	652	2	N	-0-					-0-
05	775	X	558	-0-	-217	-0-	8	1	550	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 33 RRCID -> 182815 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4726 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	577	-0-	-74	-0-	10	1	567	2	N	-0-					-0-
01	620	N	592	-0-	-28	-0-	11	1	581	2	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	2	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	604	2	N	-0-					-0-
05	651	N	511	-0-	-140	-0-	7	1	504	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	873	-0-	-150	-0-	16	1	857	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	765	-0-	-258	-0-	15	1	750	2	N	-0-					-0-
02	784	X	656	-0-	-128	-0-	13	1	643	2	N	-0-					-0-
03	868	X	786	-0-	-82	-0-	17	1	769	2	N	-0-					-0-
04	862	X	862	-0-	-0-	-0-	17	1	845	2	N	-0-					-0-
05	868	X	536	-0-	-332	-0-	8	1	528	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	X	963	-0-	-339	-0-	17	1	946	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	906	-0-	-396	-0-	17	1	889	2	N	-0-					-0-
02	1036	X	943	-0-	-93	-0-	19	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1147	X	964	-0-	-183	-0-	21	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-
05	1054	X	836	-0-	-218	-0-	12	1	824	2	N	-0-					-0-

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
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	6	1	354	2	N	-0-					-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	7	1	334	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	7	1	318	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	8	1	334	2	N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	341	2	N	-0-					-0-
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	4	1	299	2	N	-0-					-0-

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
12	930	X	760	-0-	-170	-0-	14	1	746	2	N	-0-					-0-
01	930	X	729	-0-	-201	-0-	14	1	715	2	N	-0-					-0-
02	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	21	1	979	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	25	1	1091	2	N	-0-					-0-
04	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	27	1	1320	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	1111	-0-	-5	-0-	16	1	1095	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	812	X	812	-0-	-0-	-0-	14	1	798	2	N	-0-					-0-
01	807	X	807	-0-	-0-	-0-	16	1	791	2	N	-0-					-0-
02	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	44	1	2099	2	N	-0-					-0-
03	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	27	1	1187	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	909	-0-	-201	-0-	18	1	891	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	865	-0-	-1522	-0-	13	1	852	2	N	-0-					-0-

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
12	1147	X	845	-0-	-302	-0-	15	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	843	-0-	-304	-0-	16	1	827	2	N	-0-					-0-
02	840	X	823	-0-	-17	-0-	17	1	806	2	N	-0-					-0-
03	930	X	867	-0-	-63	-0-	19	1	848	2	N	-0-					-0-
04	898	X	898	-0-	-0-	-0-	18	1	880	2	N	-0-					-0-
05	899	X	848	-0-	-51	-0-	12	1	836	2	N	-0-					-0-

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
12	1085	X	746	-0-	-339	-0-	13	1	733	2	N	-0-					-0-
01	1085	X	744	-0-	-341	-0-	14	1	730	2	N	-0-					-0-
02	763	X	763	-0-	-0-	-0-	16	1	747	2	N	-0-					-0-
03	837	X	815	-0-	-22	-0-	18	1	797	2	N	-0-					-0-
04	890	X	890	-0-	-0-	-0-	18	1	872	2	N	-0-					-0-
05	837	X	718	-0-	-119	-0-	10	1	708	2	N	-0-					-0-

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
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1106 RRCID -> 185983 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4468 - 5025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	X	262	-0-	-451	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
01	713	X	257	-0-	-456	-0-	5	1	252	2	N	-0-					-0-
02	644	X	98	-0-	-546	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	682	X	303	-0-	-379	-0-	7	1	296	2	N	-0-					-0-
04	253	X	253	-0-	-0-	-0-	5	1	248	2	N	-0-					-0-
*05	270	X	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 35 RRCID -> 187713 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4820 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1240	X	505	-0-	-735	-0-	9	1	496	2	N	-0-					-0-
01	1209	X	501	-0-	-708	-0-	10	1	491	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	492	-0-	-600	-0-	10	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	776	-0-	-433	-0-	17	1	759	2	N	-0-					-0-
04	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	20	1	981	2	N	-0-					-0-
*05	904	X	904	-0-	-0-	-0-	13	1	891	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	X	555	-0-	-189	-0-	10	1	545	2	N	-0-					-0-
01	744	X	565	-0-	-179	-0-	11	1	554	2	N	-0-					-0-
02	599	X	599	-0-	-0-	-0-	12	1	587	2	N	-0-					-0-
03	792	X	792	-0-	-0-	-0-	18	1	774	2	N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	12	1	566	2	N	-0-					-0-
05	651	X	480	-0-	-171	-0-	7	1	473	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329

MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	806	X	527	-0-	-279	-0-	9	1	518	2	N	-0-					-0-
01	713	X	560	-0-	-153	-0-	11	1	549	2	N	-0-					-0-
02	560	X	513	-0-	-47	-0-	11	1	502	2	N	-0-					-0-
03	620	X	591	-0-	-29	-0-	13	1	578	2	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	13	1	604	2	N	-0-					-0-
05	558	X	546	-0-	-12	-0-	8	1	538	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	X	602	-0-	-18	-0-	11	1	591	2	N	-0-					-0-
01	620	X	614	-0-	-6	-0-	12	1	602	2	N	-0-					-0-
02	560	X	528	-0-	-32	-0-	11	1	517	2	N	-0-					-0-
03	620	X	514	-0-	-106	-0-	11	1	503	2	N	-0-					-0-
04	643	X	643	-0-	-0-	-0-	13	1	630	2	N	-0-					-0-
05	620	X	363	-0-	-257	-0-	5	1	358	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	X	908	-0-	-239	-0-	16	1	892	2	N	-0-					-0-
01	1147	X	842	-0-	-305	-0-	16	1	826	2	N	-0-					-0-
02	784	X	516	-0-	-268	-0-	11	1	505	2	N	-0-					-0-
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	20	1	887	2	N	-0-					-0-
04	870	X	635	-0-	-235	-0-	13	1	622	2	N	-0-					-0-
05	899	X	710	-0-	-189	-0-	10	1	700	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	868	X	110	-0-	-758	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
01	682	X	377	-0-	-305	-0-	7	1	370	2	N	-0-					-0-
02	698	X	698	-0-	-0-	-0-	14	1	684	2	N	-0-					-0-
03	682	X	666	-0-	-16	-0-	15	1	651	2	N	-0-					-0-
04	713	X	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	N	-0-					-0-
05	775	X	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	2	N	-0-					-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	X	298	-0-	-694	-0-	5	1	293	2	N	-0-					-0-
01	992	X	276	-0-	-716	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
02	896	X	662	-0-	-234	-0-	14	1	648	2	N	-0-					-0-
03	961	X	656	-0-	-305	-0-	15	1	641	2	N	-0-					-0-
04	700	X	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	N	-0-					-0-
05	744	X	576	-0-	-168	-0-	8	1	568	2	N	-0-					-0-

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
12	527	X	436	-0-	-91	-0-	8	1	428	2	N	-0-					-0-
01	527	X	401	-0-	-126	-0-	8	1	393	2	N	-0-					-0-
02	575	X	575	-0-	-0-	-0-	12	1	563	2	N	-0-					-0-
03	465	X	449	-0-	-16	-0-	10	1	439	2	N	-0-					-0-
04	540	X	540	-0-	-0-	-0-	11	1	529	2	N	-0-					-0-
05	651	X	483	-0-	-168	-0-	7	1	476	2	N	-0-					-0-

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
12	124	N	80	-0-	-44	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
01	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	1	59	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	2	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	2	N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 9 RRCID -> 232693 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 4721 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	X	276	-0-	-158	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
01	434	X	278	-0-	-156	-0-	5	1	273	2	N	-0-					-0-
02	262	X	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	2	N	-0-					-0-
03	312	X	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-					-0-
04	390	X	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	2	N	-0-					-0-
*05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	376	2	N	-0-					-0-

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
12	589	X	361	-0-	-228	-0-	6	1	355	2	N	-0-					-0-
01	558	X	351	-0-	-207	-0-	7	1	344	2	N	-0-					-0-
02	504	X	326	-0-	-178	-0-	7	1	319	2	N	-0-					-0-
03	558	X	358	-0-	-200	-0-	8	1	350	2	N	-0-					-0-
04	360	X	347	-0-	-13	-0-	7	1	340	2	N	-0-					-0-
*05	433	X	433	-0-	-0-	-0-	6	1	427	2	N	-0-					-0-

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
12	682	X	511	-0-	-171	-0-	9	1	502	2	N	-0-					-0-
01	682	X	503	-0-	-179	-0-	10	1	493	2	N	-0-					-0-
02	533	X	533	-0-	-0-	-0-	11	1	522	2	N	-0-					-0-
03	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	2	N	-0-					-0-
04	630	X	630	-0-	-0-	-0-	13	1	617	2	N	-0-					-0-
05	589	X	561	-0-	-28	-0-	8	1	553	2	N	-0-					-0-

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
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	14	1	753	2	N	-0-					201
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	13	1	656	2	N	-0-					201
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	14	1	654	2	N	-0-					201
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	2	N	-0-					201
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	15	1	721	2	N	-0-					201
05	744	N	616	-0-	-128	-0-	9	1	607	2	N	-0-					201

WTG EXPLORATION 945220
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 176092 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5192 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	X	619	-0-	-156	-0-	11	1	608	2	N	-0-					-0-
01	775	X	513	-0-	-262	-0-	10	1	503	2	N	-0-					-0-
02	700	X	523	-0-	-177	-0-	11	1	512	2	N	-0-					-0-
03	744	X	716	-0-	-28	-0-	16	1	700	2	N	-0-					-0-
04	778	X	778	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	-0-					-0-
*05	650	X	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0061EH RRCID -> 157235 COMPL. DATE 09/09/1995 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	316	1	2583	3	Y	-0-					-0-
01	2945	N	2828	-0-	-117	-0-	296	1	2532	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2071	-0-	-477	-0-	234	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2914	N	2866	-0-	-48	-0-	286	1	2580	3	Y	-0-					-0-
04	2730	N	2721	-0-	-9	-0-	285	1	2436	3	Y	-0-					-0-
*05	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	292	1	2469	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1089	-0-	-802	-0-	119	1	970	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1010	-0-	-881	-0-	106	1	904	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	948	-0-	-732	-0-	107	1	841	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	870	-0-	-215	-0-	87	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	661	-0-	-329	-0-	69	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	464	-0-	-590	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

12	3844	X	3819	-0-	-25	-0-	417	1	3402	3	Y	-0-					-0-
01	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	397	1	3397	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3212	-0-	-316	-0-	363	1	2849	3	Y	-0-					-0-
03	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	420	1	3795	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3516	-0-	-264	-0-	369	1	3147	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3615	-0-	-198	-0-	382	1	3233	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

12	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	436	1	3564	3	Y	-0-					-0-
01	4247	X	3377	-0-	-870	-0-	353	1	3024	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2694	-0-	-1142	-0-	305	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3885	-0-	-362	-0-	387	1	3498	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3589	-0-	-281	-0-	376	1	3213	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3768	-0-	-231	-0-	399	1	3369	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

12	10230	X	10149	-0-	-81	-0-	1107	1	9042	3	Y	-0-					-0-
01	10044	X	9786	-0-	-258	-0-	1023	1	8763	3	Y	-0-					-0-
02	9072	X	8082	-0-	-990	-0-	914	1	7167	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	10137	X	9645	-0-	-492	-0-	961	1	8683	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	9810	X	9423	-0-	-387	-0-	988	1	8434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	10137	X	9942	-0-	-195	-0-	1052	1	8889	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

12	8432	X	8102	-0-	-330	-0-	884	1	7218	3	Y	-0-					-0-
01	8432	X	8033	-0-	-399	-0-	840	1	7193	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6842	-0-	-718	-0-	774	1	6068	3	Y	-0-					-0-
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	854	1	7716	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7483	-0-	-347	-0-	785	1	6698	3	Y	-0-					-0-
*05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	856	1	7236	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	18	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 62E RRCID -> 200418 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6686 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	188	1	1536	3	N	-0-					-0-
01	1798	N	1567	-0-	-231	-0-	164	1	1403	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1274	-0-	-378	-0-	144	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	160	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	166	1	1418	3	N	-0-					-0-
*05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	175	1	1478	3	N	-0-					-0-

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
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	766	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	81	1	694	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	87	1	782	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	94	1	803	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-

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
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 75E RRCID -> 204208 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6662 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	135	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	113	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	108	1	846	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	138	1	1170	3	Y	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	480	1	3922	3	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4157	-0-	-431	-0-	435	1	3721	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4144	X	3490	-0-	-654	-0-	394	1	3092	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	4588	X	3966	-0-	-622	-0-	395	1	3567	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4260	X	4126	-0-	-134	-0-	433	1	3692	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4402	X	4367	-0-	-35	-0-	462	1	3904	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 193586 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7352 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	459	1	1916	3	N	-0-					-0-
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	8	1	2594	3	N	-0-					-0-
02	2212 N	2106	-0-	-106	-0-	36	1	2070	3	N	-0-					-0-
03	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

12	7099 X	4624	-0-	-2475	-0-	911	1	3713	3	N	-0-					-0-
01	6975 X	5555	-0-	-1420	-0-	17	1	5538	3	N	-0-					-0-
02	6300 X	4680	-0-	-1620	-0-	79	1	4601	3	N	-0-					-0-
03	6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
04	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 196315 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717

12	6541 X	6185	-0-	-356	-0-	1263	1	4922	3	N	-0-					-0-
01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	22	1	7192	3	N	-0-					-0-
02	5908 X	5839	-0-	-69	-0-	99	1	5740	3	N	-0-					-0-
03	6200 X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
04	6990 X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

12	6913 X	5230	-0-	-1683	-0-	1038	1	4192	3	N	-0-					-0-
01	6510 X	5411	-0-	-1099	-0-	16	1	5395	3	N	-0-					-0-
02	5880 X	4519	-0-	-1361	-0-	76	1	4443	3	N	-0-					-0-
03	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					-0-
05	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

12	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	499	1	2151	3	N	-0-					-0-
01	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	8	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2632 X	2341	-0-	-291	-0-	40	1	2301	3	N	-0-					-0-
03	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

12	1271 N	979	-0-	-292	-0-	195	1	784	3	N	-0-					-0-
01	1178 N	1109	-0-	-69	-0-	3	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	16	1	906	3	N	-0-					-0-
03	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	534	1	2148	3	N	-0-					-0-
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	9	1	2893	3	N	-0-					-0-
02	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	39	1	2290	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	N	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
05	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	549	1	2211	3	N	-0-					-0-
01	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	7	1	2334	3	N	-0-					-0-
02	2408	X	992	-0-	-1416	-0-	17	1	975	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
04	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	376	1	1517	3	N	-0-					-0-
01	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	7	1	2180	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	32	1	1844	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	2130	N	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 17H RRCID -> 226535 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700

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

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

12	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	992	1	4323	3	N	-0-					-0-
01	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	19	1	6418	3	N	-0-					-0-
02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	96	1	5589	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					-0-
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 23H RRCID -> 244789 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700

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

SOKOL (SAN MIGUEL) 84504 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
DAWSEY OPERATING COMPANY 208041
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 162079 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BOWMAN-RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 167911 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780

12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
01	186 N	111	-0-	-75	-0-	111	2		N	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-			-0-
03	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*05	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-

SOMERSET 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
A&B PIPELINE OF TEXAS, INC. 000694
COLEMAN WELL #: 6 RRCID -> 118712 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1247 PERF. 1140 - 1164

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HERRERA, ADOLPH WELL #: 1 RRCID -> 123906 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 1176 PERF. 1094 - 1121

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CIVRON PETROLEUM RES., LLC 120554
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 118709 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

COLEMAN WELL #: 2 RRCID -> 118710 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554

COLEMAN WELL #: 4 RRCID -> 118711 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLEMAN "A" WELL #: 1A RRCID -> 118713 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN "A" WELL #: 2A RRCID -> 118714 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 1196 PERF. 1064 - 1080

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

COLEMAN "A" WELL #: 3A RRCID -> 118715 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 1194 PERF. 1052 - 1068

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

COLEMAN WELL #: 3 RRCID -> 124077 COMPL. DATE 03/08/1984 TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032

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

PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 131426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1170 PERF. 1090 - 1134

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

PETTIT WELL #: 2 RRCID -> 131427 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1070 - 1130

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

SOMERSET //CONT.// 84560 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ATASCOSA
CIVRON PETROLEUM RES., LLC //CONT.// 120554
PETTIT WELL #: 3 RRCID -> 131428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1064 - 1179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROBINSON, WINFRED JR. 721660
ROBINSON, WINFRED WELL #: 2 RRCID -> 127234 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 649 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROBINSON, WINFRED WELL #: 1 RRCID -> 192391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 615 PERF. 550 - 615

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TURNER, L. M. JR. 874056
TURNER, L. M. JR. WELL #: 13 RRCID -> 141197 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 600 PERF. N/A

12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOPHIA (WILCOX CONSOL.) 84660 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309
HARRIS, MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 200487 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 6259 PERF. 5574 - 5594

12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2	N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2	N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2	N	-0-			-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2	N	-0-			-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2	N	-0-			-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

HARRIS, MARTIN R. WELL #: 10 RRCID -> 201319 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5552 - 5574

12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2	N	-0-			-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2	N	-0-			-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2	N	-0-			-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

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

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	5423	-0-	-498	-0-	667	1	4678	2	N	71					500
							78	9									
01	5921	X	4210	-0-	-1711	-0-	546	1	3608	2	N	51					551
							56	9									
02	5348	X	3962	-0-	-1386	-0-	562	1	3341	2	N	54	352	1			253
							59	9									
03	5425	X	4757	-0-	-668	-0-	528	1	4149	2	N	73					326
							80	9									
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	413	1	4972	2	N	65					391
							72	9									
*05	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	544	1	5462	2	N	49	177	1			263
							54	9									

SPINACH (ELAINE) 85188 300 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SPINACH (ELAINE) UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064649 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3764 - 3801

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

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 631524
CARR, WALTER M. WELL #: 1 RRCID -> 085689 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 450 PERF. 431 - 437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 085690 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 448 PERF. 435 - 438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REAMS, WAYNE WELL #: 2 RRCID -> 085933 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 452 PERF. 445 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4280) 86357 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. -A- WELL #: 2 RRCID -> 073889 COMPL. DATE 10/06/1977 TOTAL DEPTH 5736 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2014 - PLUGGED 12/15/14														

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4900) 86357 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (5150, GRABEN) 86357 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
STOREY, H. D. WELL #: 5 M RRCID -> 051901 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

12	5580 X	4742	-0-	-838	-0-	1744	1	2998	2	N	-0-					-0-
01	5704 X	4273	-0-	-1431	-0-	86	1	4187	2	N	-0-					-0-
02	5152 X	3696	-0-	-1456	-0-	289	1	3407	2	N	-0-					-0-
03	5704 X	4364	-0-	-1340	-0-	430	1	3934	2	N	-0-					-0-
04	5520 X	4206	-0-	-1314	-0-	204	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	624	-0-	-4119	-0-	44	1	580	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	2202	-0-	-154	-0-	160	1	2042	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1946	-0-	-410	-0-	91	1	1855	2	N	-0-					-0-
02	1932	X	1705	-0-	-227	-0-	302	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	22	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1771	-0-	-359	-0-	296	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	389	-0-	-1812	-0-	53	1	336	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -B- WELL #: 2 RRCID -> 000482 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9981 - 10225

12	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	415	1	1861	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	1936	-0-	-327	-0-	308	1	1628	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1698	-0-	-234	-0-	379	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	1843	-0-	-420	-0-	319	1	1524	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	352	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	159	-0-	-1732	-0-	33	1	126	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

12	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	525	1	902	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1253	-0-	-204	-0-	25	1	1228	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	136	1	1249	2	N	-0-					-0-
*04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	59	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	289	-0-	-982	-0-	20	1	269	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 1 RRCID -> 000486 COMPL. DATE 01/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10024 - 10221

12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	26	1	117	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	20	1	108	2	N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	64	1	222	2	N	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	23	1	108	2	N	-0-					-0-
*04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	28	1	116	2	N	-0-					-0-
05	310	N	32	-0-	-278	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

12	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	1766	1	3038	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	46	1	2272	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1411	-0-	-1305	-0-	110	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	1751	-0-	-1256	-0-	173	1	1578	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	1477	-0-	-1433	-0-	72	1	1405	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	325	-0-	-2682	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-

PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184

12	2387	N	2208	-0-	-179	-0-	161	1	2047	2	N	-0-					-0-
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	118	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1965	-0-	-219	-0-	349	1	1616	2	N	-0-					-0-
03	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	27	1	2259	2	N	-0-					-0-
*04	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	421	1	2099	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	404	-0-	-1766	-0-	56	1	348	2	N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	9	1	1502	2	N	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	9	1	1318	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	925	-0-	-195	-0-	7	1	918	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	422	-0-	-818	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	453	-0-	-570	-0-	23	1	430	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	344	-0-	-276	-0-	2	1	342	2	N	-0-					-0-
01	496	N	405	-0-	-91	-0-	3	1	402	2	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
*04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	4	1	716	2	N	-0-					-0-
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	5	1	692	2	N	-0-					-0-
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	4	1	511	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	558	N	125	-0-	-433	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-

CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	8	1	1350	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	9	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1064	-0-	-280	-0-	8	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1211	-0-	-153	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1014	-0-	-276	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	307	-0-	-871	-0-	15	1	292	2	N	-0-					-0-

PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5921	X	3797	-0-	-2124	-0-	1396	1	2401	2	N	-0-					-0-
01	5921	X	4873	-0-	-1048	-0-	97	1	4776	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4585	-0-	-483	-0-	359	1	4225	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5611	X	4297	-0-	-1314	-0-	423	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	3942	-0-	-1488	-0-	191	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	1056	-0-	-4028	-0-	75	1	981	2	N	-0-					-0-

PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	577	1	2588	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	2434	-0-	-852	-0-	388	1	2046	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2160	-0-	-360	-0-	481	1	1679	2	N	-0-					-0-
03	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	445	1	2125	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2815	-0-	-245	-0-	553	1	2262	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	486	-0-	-2676	-0-	100	1	386	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3317	X	2188	-0-	-1129	-0-	159	1	2029	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	2071	-0-	-1184	-0-	97	1	1974	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2427	-0-	-513	-0-	431	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	1927	-0-	-1328	-0-	23	1	1904	2	N	-0-					-0-
04	2310	X	445	-0-	-1865	-0-	74	1	371	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	21	1	132	2	N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	2333	-0-	-23	-0-	14	1	2319	2	N	-0-					-0-
01	2387 X	2300	-0-	-87	-0-	16	1	2284	2	N	-0-					-0-
02	2156 X	1786	-0-	-370	-0-	13	1	1773	2	N	-0-					-0-
03	2387 X	2073	-0-	-314	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*04	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	430	-0-	-1895	-0-	22	1	408	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004

12	1364 N	1213	-0-	-151	-0-	7	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1209 N	1069	-0-	-140	-0-	7	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	793	-0-	-383	-0-	6	1	787	2	N	-0-					-0-
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1345	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
05	868 N	228	-0-	-640	-0-	11	1	217	2	N	-0-					-0-

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

12	1209 N	1149	-0-	-60	-0-	7	1	1142	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	588	-0-	-590	-0-	4	1	584	2	N	-0-					-0-
02	1064 N	699	-0-	-365	-0-	5	1	694	2	N	-0-					-0-
03	1147 N	867	-0-	-280	-0-	867	2			N	-0-					-0-
*04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	775 N	153	-0-	-622	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

12	6293 X	6285	-0-	-8	-0-	6283	2	2	9	N	2	2	1			-0-
01	6293 X	4995	-0-	-1298	-0-	4991	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5684 X	4902	-0-	-782	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	5403	-0-	-890	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
04	6090 X	5529	-0-	-561	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
05	6293 X	731	-0-	-5562	-0-	731	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

12	3100 X	2425	-0-	-675	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
01	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
02	13527 X	13527	-0-	-0-	-0-	13525	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	10573 X	10573	-0-	-0-	-0-	10569	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	6923 X	6923	-0-	-0-	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
05	3100 X	963	-0-	-2137	-0-	962	2	1	9	N	1	1	8			-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

12	1054 N	858	-0-	-196	-0-	858	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	883	-0-	-202	-0-	883	2			N	-0-					-0-
02	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 140193 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10052 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	1233	-0-	-844	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
01	2294	N	1081	-0-	-1213	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
02	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	479	-0-	-1660	-0-	479	2			N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 2 RRCID -> 140196 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10010 - 10096

12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
05	651	N	184	-0-	-467	-0-	184	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 143921 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10102 - 10193

12	1426	N	1004	-0-	-422	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	937	-0-	-892	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	817	-0-	-191	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	900	N	723	-0-	-177	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	899	N	100	-0-	-799	-0-	100	2			N	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 3 RRCID -> 147056 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10051 - 10217

12	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
01	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1410	-0-	-354	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	1083	-0-	-684	-0-	1082	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	268	-0-	-1282	-0-	268	2			N	-0-					-0-

REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

12	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4624	2	1	9	N	1	1	1			-0-
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3153	-0-	-1466	-0-	3153	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4407	-0-	-363	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	1118	-0-	-3811	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10078 - 10242

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
ALDERMAN, EZRA WELL #: 1 RRCID -> 070702 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124

12	992	N	661	-0-	-331	-0-	661	2			N	-0-				-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-				-0-
02	672	N	651	-0-	-21	-0-	651	2			N	-0-				-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-				-0-
04	660	N	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-				-0-
05	713	N	31	-0-	-682	-0-	31	2			N	-0-				-0-

ALDERMAN, EZRA 113 WELL #: 1 RRCID -> 246173 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061

12	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	2			N	-0-				-0-
01	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-				-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	2			N	-0-				-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-				-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-				-0-
05	558	N	34	-0-	-524	-0-	34	2			N	-0-				-0-

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

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-

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

12	682	N	575	-0-	-107	-0-	45	1	526	3	Y	4	3	1							3
							4	9													
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	497	3	Y	10	1	8							12
							11	9													
02	560	N	548	-0-	-12	-0-	29	1	517	3	Y	2	10	1			1	8			3
							2	9													
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	Y	1									4
							1	9													
*04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	Y	2	4	1			1	8			1
							2	9													
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	10	1	567	3	Y	4									5
							4	9													

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	700	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	665	-0-	-234	-0-	39	1	626	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	42	1	746	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	47	1	814	3	Y	-0-					-0-
*04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	14	1	807	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	41	1	471	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	28	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	521	-0-	-67	-0-	27	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	6	1	381	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	77	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	969	-0-	-85	-0-	57	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	Y	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	3	Y	-0-					-0-
*04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	60	1	918	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	926	-0-	-128	-0-	16	1	910	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	703	-0-	-630	-0-	50	1	652	3	Y	1	21	1			27
							1	9									
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	9	1	1235	3	Y	19	26	1			20
							21	9									
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	13	1	650	3	Y	25	39	1			6
							28	9									
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	38	1	903	3	Y	-0-					6
04	1230	N	796	-0-	-434	-0-	26	1	770	3	Y	-0-					6
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	62	1	683	3	Y	89	1	8			94
							98	9									

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
12	217	N	115	-0-	-102	-0-	9	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	-0-					-0-
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	4	1	211	3	Y	-0-					-0-

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

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	219	-0-	-29	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
*04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	4	1	220	3	Y	-0-					-0-

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
12	713	N	584	-0-	-129	-0-	46	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	438	-0-	-213	-0-	26	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	273	-0-	-316	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	219	-0-	-201	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	4	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	133	-0-	-22	-0-	10	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	31	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 29 RRCID -> 186847 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7668 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	78	-0-	-201	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
01	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	38	-0-	-102	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22A WELL #: 27L RRCID -> 187229 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6025 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	146	1	683	3	Y	-0-	6	1			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	56	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	485	-0-	-75	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	25	1	461	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	349	-0-	-178	-0-	325	3	24	9	Y	22					22

CHATO 27 WELL #: 24 RRCID -> 187230 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5877 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	133	3	15	9	Y	14	96	1			5
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	135	3	41	9	Y	37					42
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	1	1	103	3	Y	1	35	1			8
							1	9									
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					8
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	61	3	3	9	Y	3	8	1			3
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	1	3	106	9	Y	96	86	1			13

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	951	N	951	-0-	-0-	-0-	74	1	877	3	Y	-0-					-0-
01	1054	N	857	-0-	-197	-0-	29	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53	1	1108	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	191	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	N	148	137	1			12
							163	9									
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	79	36	1			55
							87	9									
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	328	3	N	33	60	1			28
							36	9									
03	558	N	385	-0-	-173	-0-	19	1	366	3	N	-0-	6	1			22
04	510	N	397	-0-	-113	-0-	12	1	357	3	N	25					47
							28	9									
*05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	466	3	N	54	96	1			5
							59	9									

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			Y	-0-					-0-
01	682	N	564	-0-	-118	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	3	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	707	3			Y	-0-	16	1			-0-
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	660	-0-	-96	-0-	3	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
04	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	871	3	12	9	Y	11					11

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-	4	1			-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	500	3	12	9	Y	11					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	97	1	1127	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	574	-0-	-356	-0-	33	1	541	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	474	-0-	-394	-0-	25	1	448	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	961	N	279	-0-	-682	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	167	-0-	-403	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	96	-0-	-431	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	14	1	35	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	9	1	28	3	N	-0-					-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	3	N	-0-					-0-

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
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	126	1	1457	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
01	1984	X	1447	-0-	-537	-0-	84	1	1363	3	Y	-0-					-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	108	1	1945	3	Y	2					2
							2	9									
03	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	97	1	1688	3	Y	-0-					2
*04	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	117	1	1796	3	Y	-0-					2
05	2263	X	1651	-0-	-612	-0-	28	1	1623	3	Y	-0-					2

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
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	56	1	642	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	641	-0-	-165	-0-	37	1	604	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	38	1	686	3	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	3	Y	-0-					-0-
*04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	40	1	616	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	10	1	589	3	Y	-0-					-0-

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
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	58	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	540	-0-	-49	-0-	32	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	41	1	718	3	Y	-0-					-0-
*04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	12	1	719	3	Y	-0-					-0-

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
12	1023	N	980	-0-	-43	-0-	84	1	890	3	N	5					7
							6	9									
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	25	1	916	3	N	5					12
							6	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					12
03	992	N	956	-0-	-36	-0-	10	1	946	3	N	-0-					12
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	4	1	912	3	N	-0-	11	1			1
05	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	995	3	17	9	N	15	1	8			15

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
12	341	N	267	-0-	-74	-0-	23	1	244	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	257	3	Y	1					1
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	3	1	263	3	Y	-0-					1
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	1	1	250	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					1

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	486	-0-	-227	-0-	37	1	427	3	Y	20	18	1			13
							22	9									
01	1519	N	193	-0-	-1326	-0-	8	1	124	3	Y	55					68
							61	9									
02	1428	N	25	-0-	-1403	-0-	1	1	16	3	Y	7	66	1			9
							8	9									
03	496	N	98	-0-	-398	-0-	5	1	87	3	Y	5					14
							6	9									
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	14	1			-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	30					30
							33	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	21	1	217	3	Y	-0-					2
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	11	1	406	3	Y	-0-					2
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					2
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	4	1	429	3	Y	-0-					2
*04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					2
*05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 9 RRCID -> 193146 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5838 - 5931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	3	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	15	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	88	1	932	3	Y	-0-	10	1			5
01	1116	N	845	-0-	-271	-0-	23	1	818	3	Y	4					9
							4	9									
02	952	N	748	-0-	-204	-0-	748	3			Y	-0-					9
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	9	1	881	3	Y	1					10
							1	9									
*04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	4	1	898	3	Y	-0-					10
*05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					10

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	4	1	47	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	3	1	105	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	3	Y	-0-					-0-
*04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	164	1	763	3	Y	-0-					-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	74	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	808	-0-	-60	-0-	37	1	771	3	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	52	1	930	3	Y	-0-					-0-
*04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	808	-0-	-91	-0-	796	3	12	9	Y	11					11

APPLING 697 WELL #: 9 RRCID -> 193511 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7492 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	349	-0-	-116	-0-	30	1	319	3	Y	-0-	3	1			2
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	15	1	557	3	Y	1					3
							1	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			Y	-0-					3
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	806	3	Y	1					4
							1	9									
*04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	3	1	825	3	Y	-0-					4
*05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					4

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1891	X	1073	-0-	-818	-0-	85	1	988	3	Y	-0-					1
01	1891	X	1409	-0-	-482	-0-	82	1	1327	3	Y	-0-					1
02	1428	X	1367	-0-	-61	-0-	72	1	1295	3	Y	-0-					1
03	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	92	1	1607	3	Y	-0-					1
*04	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	95	1	1461	3	Y	-0-					1
05	1519	X	1501	-0-	-18	-0-	25	1	1476	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	19	1	165	3	Y	22					22
							24	9									
01	186	N	76	-0-	-110	-0-	1	1	30	3	Y	41	57	1			6
							45	9									
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	100	53	1			53
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	36	68	1			21
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	20					41
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	71	46	1			66
							78	9									

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
12	806	N	608	-0-	-198	-0-	43	1	565	3	Y	-0-	20	1			26
01	558	N	390	-0-	-168	-0-	3	1	366	3	Y	19	25	1			20
							21	9									
02	560	N	309	-0-	-251	-0-	6	1	275	3	Y	25	38	1			7
							28	9									
03	620	N	272	-0-	-348	-0-	11	1	261	3	Y	-0-					7
04	390	N	185	-0-	-205	-0-	6	1	179	3	Y	-0-					7
*05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	103	1	1133	3	Y	88					95
							97	9									

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
12	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	202	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	201	-0-	-249	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	197	-0-	-113	-0-	3	1	177	3	Y	15					15
							17	9									

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
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	37	1	423	3	Y	-0-					-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	26	1	420	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	23	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	7	1	407	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 12 RRCID -> 195827 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	386	-0-	-296	-0-	33	1	350	3	Y	3					6
							3	9									
01	589	N	406	-0-	-183	-0-	11	1	389	3	Y	5					11
							6	9									
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	3	1	9	Y	1	7	1			5
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	4	1	366	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	1	1	355	3	Y	3	2	1	1	8	6
							3	9									
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	357	3	3	9	Y	3					9

MARTIN TR. 2 WELL #: 4 RRCID -> 195829 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	113	41	1			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	40	1			97
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	86	1			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70					81
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	35	1			48

APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

12	589	N	540	-0-	-49	-0-	46	1	491	3	Y	3					4
							3	9									
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	14	1	512	3	Y	5					9
							6	9									
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	495	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	6	1	539	3	Y	1					3
							1	9									
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	2	1	490	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	550	3	3	9	Y	3					5

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	28					28
							31	9									
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	5	33	1			-0-
							6	9									
02	476	N	430	-0-	-46	-0-	26	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	14	1	413	3	Y	21					21
							23	9									
*05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	19	1	575	3	Y	-0-					21

APPLING 700 WELL #: 15 RRCID -> 199473 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498

12	124	N	100	-0-	-24	-0-	8	1	85	3	Y	6	12	1			4
							7	9									
01	217	N	98	-0-	-119	-0-	3	1	95	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	112	N	75	-0-	-37	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	3	Y	-0-					-0-
*04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	135	-0-	-237	-0-	11	1	121	3	Y	3					9
							3	9									
01	310	N	107	-0-	-203	-0-	3	1	98	3	Y	5					14
							6	9									
02	252	N	160	-0-	-92	-0-	159	3	1	9	Y	1	8	1			7
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	2	1	176	3	Y	1					8
							1	9									
*04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	1	1	182	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	164	3	3	9	Y	3					11

MARTIN TR. 2 WELL #: 3 RRCID -> 202116 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6026 - 7634

12	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	109	1	966	3	Y	-0-					-0-
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	983	-0-	-165	-0-	59	1	924	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	49	1	971	3	Y	-0-					-0-
04	1170	N	848	-0-	-322	-0-	27	1	821	3	Y	-0-					-0-
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	40	1	1220	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 5 RRCID -> 203275 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7474 - 7520

12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	2	1	81	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 4 RRCID -> 203276 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7518 - 7558

12	837	N	145	-0-	-692	-0-	13	1	132	3	Y	-0-	4	1			1
01	620	N	173	-0-	-447	-0-	5	1	167	3	Y	1					2
							1	9									
02	308	N	118	-0-	-190	-0-	118	3			Y	-0-					2
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	10	1	994	3	Y	1					3
							1	9									
*04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	2	1	589	3	Y	-0-					3
*05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					3

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	Y	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
*05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	4	1	209	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 24 WELL #: 23 RRCID -> 203290 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	117	-0-	-63	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	2	1	128	3	Y	14					13
							15	9									

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

12	589	N	373	-0-	-216	-0-	16	1	351	3	Y	5	15	1			7
							6	9									
01	496	N	327	-0-	-169	-0-	10	1	316	3	Y	1					8
							1	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	11	1	204	3	Y	2	7	1	1	8	2
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	12	1	250	3	Y	2					4
							2	9									
04	330	N	214	-0-	-116	-0-	7	1	204	3	Y	3					7
							3	9									
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	16	1	151	3	Y	10	16	1	1	8	-0-
							11	9									

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

12	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	93	1	991	3	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	30	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	14	1	1304	3	Y	-0-					-0-
*04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	5	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

12	5611	X	1259	-0-	-4352	-0-	126	1	1110	3	Y	21					21
							23	9									
01	3007	X	387	-0-	-2620	-0-	14	1	328	3	Y	41	57	1			5
							45	9									
02	1260	X	1155	-0-	-105	-0-	62	1	984	3	Y	99	53	1			51
							109	9									
03	1333	X	529	-0-	-804	-0-	23	1	466	3	Y	36	68	1			19
							40	9									
04	1290	X	907	-0-	-383	-0-	28	1	858	3	Y	19					38
							21	9									
*05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	8	19	1			27
							9	9									

APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

12	682	N	617	-0-	-65	-0-	53	1	564	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	578	-0-	-73	-0-	15	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	7	1	638	3	Y	-0-					-0-
*04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	3	1	622	3	Y	-0-					-0-
*05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	86	1	912	3	Y	4					8
							4	9									
01	1333	X	849	-0-	-484	-0-	23	1	819	3	Y	6					14
							7	9									
02	924	X	369	-0-	-555	-0-	367	3	2	9	Y	2	8	1			8
03	992	X	313	-0-	-679	-0-	3	1	308	3	Y	2					10
							2	9									
04	960	X	222	-0-	-738	-0-	1	1	219	3	Y	2	3	1			9
							2	9									
*05	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1776	3	3	9	Y	3					12

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	122	1	1293	3	Y	3					7
							3	9									
01	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	34	1	1223	3	Y	5					12
							6	9									
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1265	3	1	9	Y	1	7	1			6
03	1426	N	1362	-0-	-64	-0-	14	1	1347	3	Y	1					7
							1	9									
*04	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	5	1	1369	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
05	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	1324	3	3	9	Y	3					9

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	508	-0-	-112	-0-	44	1	461	3	Y	3					4
							3	9									
01	589	N	485	-0-	-104	-0-	13	1	466	3	Y	5					9
							6	9									
02	504	N	417	-0-	-87	-0-	416	3	1	9	Y	1	8	1			2
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	5	1	445	3	Y	1					3
							1	9									
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	2	1	419	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	420	3	3	9	Y	3					5

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	930	N	698	-0-	-232	-0-	57	1	610	3	Y	28					28
							31	9									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	20	1	739	3	Y	-0-					28
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	2	8			28
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	10	1	971	3	Y	-0-					28
*04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	4	1	972	3	Y	1	27	1			2
							1	9									
*05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			Y	-0-					2

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

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

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1488	N	1375	-0-	-113	-0-	118	1	1254	3	Y	3					5
							3	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1141	3	Y	6					11
							7	9									
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1432	3	1	9	Y	1	8	1			4
03	1364	N	1343	-0-	-21	-0-	14	1	1328	3	Y	1					5
							1	9									
*04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	5	1	1259	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
05	1581	N	1386	-0-	-195	-0-	1383	3	3	9	Y	3					7

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	27	1	290	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	341	N	286	-0-	-55	-0-	8	1	278	3	Y	-0-					1
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	269	3	1	9	Y	1					2
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	3	1	313	3	Y	1					3
							1	9									
*04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	1	291	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	1

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	3	Y	2					2
							2	9									
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	96	3	6	9	Y	5					7
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-					7
*04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	3	7	9	Y	6					13
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	129	3	48	9	Y	44	27	1			30

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	992	N	622	-0-	-370	-0-	53	1	567	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
01	837	N	403	-0-	-434	-0-	11	1	392	3	Y	-0-					2
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	264	3	1	9	Y	1					3
03	620	N	284	-0-	-336	-0-	3	1	280	3	Y	1					4
							1	9									
04	390	N	189	-0-	-201	-0-	1	1	186	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	279	N	18	-0-	-261	-0-	16	3	2	9	Y	2	2	1			1

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1519	N	1203	-0-	-316	-0-	103	1	1093	3	Y	6					16
							7	9									
01	651	N	221	-0-	-430	-0-	6	1	209	3	Y	5	8	1			13
							6	9									
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	2	7	1			8
03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					8
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	2					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	279	N	54	-0-	-225	-0-	5	1	47	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					2
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					2
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	5	1	513	3	Y	-0-					2
*04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1984	X	622	-0-	-1362	-0-	60	1	527	3	Y	32					32
							35	9									
01	589	N	365	-0-	-224	-0-	15	1	343	3	Y	6	38	1			-0-
							7	9									
02	476	N	299	-0-	-177	-0-	18	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	316	-0-	-304	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	258	-0-	-102	-0-	7	1	225	3	Y	24					24
							26	9									
*05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	21	1	655	3	Y	-0-					24

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	47	1	501	3	Y	2	25	1			4
							2	9									
01	558	N	499	-0-	-59	-0-	13	1	472	3	Y	13					17
							14	9									
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	3			Y	-0-	13	1			4
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	6	1	532	3	Y	-0-					4
*04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	2	1	507	3	Y	3					7
							3	9									
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	483	3	28	9	Y	25					32

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	1					3
							1	9									
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			3
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			Y	-0-					3
*04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	156	3	Y	1					4
							1	9									
*05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	3	1	9	Y	1					5

MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	589	X	477	-0-	-112	-0-	41	1	360	3	Y	69	61	1			9
							76	9									
01	527	N	264	-0-	-263	-0-	10	1	217	3	Y	34	5	1			38
							37	9									
02	476	N	138	-0-	-338	-0-	7	1	113	3	Y	16	37	1			17
							18	9									
03	465	N	107	-0-	-358	-0-	5	1	102	3	Y	-0-	3	1			14
04	270	N	100	-0-	-170	-0-	2	1	69	3	Y	26					40
							29	9									
*05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	8	1	243	3	Y	54					94
							59	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	379	-0-	-272	-0-	28	1	347	3	Y	4	8	1			7
							4	9									
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	10	1	424	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	591	1	1321	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	899	1	1305	3	Y	-0-					-0-
*04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	725	1	1316	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	798	-0-	-535	-0-	152	1	646	3	Y	-0-					-0-

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
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	124	3	10	9	Y	9					9
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	108	3	2	9	Y	2	1	8			10
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					10
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	3	Y	-0-	9	1			1
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					1

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
12	1178	N	995	-0-	-183	-0-	75	1	900	3	Y	18	24	1			14
							20	9									
01	465	N	440	-0-	-25	-0-	24	1	413	3	Y	3					17
							3	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	79	1	651	3	Y	6	16	1			7
							7	9									
03	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	235	1	2181	3	Y	10					17
							11	9									
*04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	130	1	1580	3	Y	12					29
							13	9									
*05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	Y	32	52	1			9
							35	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					1
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	201	3	14	9	Y	13					14
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1					15
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	Y	-0-					15
*04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	416	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-

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
12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	76	3	Y	2	12	1	1	8	4
							2	9									
01	186	N	88	-0-	-98	-0-	2	1	83	3	Y	3					7
							3	9									
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	22	1	50	3	Y	2	1	1	1	8	7
							2	9									
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	28	1	41	3	Y	-0-					7
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	15	1	27	3	Y	-0-					7
*05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	381	3	Y	1	3	1	1	8	4
							1	9									

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
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	310	3	Y	3	8	1			6
							3	9									
01	434	N	326	-0-	-108	-0-	8	1	315	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	87	1	196	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	100	1	145	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	229	-0-	-101	-0-	81	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	53	1	223	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	84	1	1026	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
01	2666	X	1463	-0-	-1203	-0-	35	1	1417	3	Y	10	12	1			8
							11	9									
02	1540	X	1335	-0-	-205	-0-	412	1	923	3	Y	-0-	7	1			1
03	1333	X	749	-0-	-584	-0-	306	1	443	3	Y	-0-					1
04	1410	X	702	-0-	-708	-0-	250	1	452	3	Y	-0-					1
05	1488	X	790	-0-	-698	-0-	151	1	639	3	Y	-0-					1

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
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	18	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	66	-0-	-244	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	27	-0-	-197	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	61	-0-	-187	-0-	25	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	13	1	23	3	Y	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	13	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
12	868	N	752	-0-	-116	-0-	133	1	619	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	527	N	478	-0-	-49	-0-	44	1	434	3	Y	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	Y	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	362	-0-	-537	-0-	351	3	11	9	Y	10					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	93	1	969	3	N	20					32
							22	9									
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-	52	1	910	3	N	-0-					32
02	1008	N	732	-0-	-276	-0-	31	1	701	3	N	-0-	31	1			1
03	1085	N	776	-0-	-309	-0-	33	1	743	3	N	-0-					1
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	42	1	812	3	N	31					32
							34	9									
*05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	4	1	903	3	N	52	35	1	1	8	48
							57	9									

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
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	275	1	664	3	N	-0-	7	1			-0-
01	930	N	852	-0-	-78	-0-	209	1	643	3	N	-0-					-0-
02	840	N	750	-0-	-90	-0-	63	1	676	3	N	10					10
							11	9									
03	930	N	892	-0-	-38	-0-	106	1	786	3	N	-0-					10
*04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	145	1	761	3	N	-0-	10	1			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	163	1	837	3	N	17					17
							19	9									

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
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	50	1	619	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	204	1	456	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	682	N	481	-0-	-201	-0-	196	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	242	1	440	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	116	1	491	3	Y	-0-					-0-

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
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	2	21	1			4
							2	9									
01	248	N	69	-0-	-179	-0-	2	1	63	3	Y	4					8
							4	9									
02	196	N	46	-0-	-150	-0-	14	1	32	3	Y	-0-	2	1			6
03	155	N	28	-0-	-127	-0-	11	1	17	3	Y	-0-					6
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	4	1	7	3	Y	-0-					6
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	35	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

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
12	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	83	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	216	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	40	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	75	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	70	1	126	3	Y	-0-					-0-
*05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	51	1	217	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 698 "B" WELL #: 44 RRCID -> 241867 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5830 - 7498

12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	24	1	249	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	3	Y	-0-					-0-
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
03	279 N	171	-0-	-108	-0-	2	1	169	3	Y	-0-					-0-
04	210 N	158	-0-	-52	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 46 RRCID -> 241868 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5825 - 7460

12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	Y	2	7	1			1
						2	9									
01	465 N	393	-0-	-72	-0-	11	1	382	3	Y	-0-					1
02	308 N	250	-0-	-58	-0-	249	3	1	9	Y	1					2
03	434 N	303	-0-	-131	-0-	3	1	299	3	Y	1					3
						1	9									
04	390 N	309	-0-	-81	-0-	1	1	306	3	Y	2	5	1			-0-
						2	9									
*05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

APPLING 697 GU WELL #: 6 RRCID -> 241922 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 5868 - 7494

12	403 N	43	-0-	-360	-0-	4	1	38	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2	1	203	3	Y	-0-					-0-
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 695 WELL #: 45 RRCID -> 242031 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5857 - 7492

12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	15	20	1			7
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					14
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12					26
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	14	3	25	9	Y	23	44	1			5
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	1	3	58	9	Y	53	39	1			19

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	62	1			11
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					28
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	3	Y	-0-	7	1			21
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	3	Y	-0-					21
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					21
*05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	76	68	1			29
						84	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	49	1	639	3	Y	16	3	1			17
							18	9									
01	775	N	634	-0-	-141	-0-	4	1	608	3	Y	20					37
							22	9									
02	784	N	602	-0-	-182	-0-	12	1	571	3	Y	17	41	1	1	8	12
							19	9									
03	713	N	549	-0-	-164	-0-	22	1	527	3	Y	-0-					12
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	19	1	559	3	Y	-0-					12
*05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	608	3	Y	187	88	1	1	8	110
							206	9									

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
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	-0-					1
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					1
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					1
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					1
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	960	-0-	-94	-0-	69	1	891	3	Y	-0-					-0-
01	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	8	1	1073	3	Y	-0-					-0-
02	1316	X	926	-0-	-390	-0-	18	1	908	3	Y	-0-					-0-
03	1457	X	1006	-0-	-451	-0-	40	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	1410	X	848	-0-	-562	-0-	28	1	820	3	Y	-0-					-0-
05	1085	X	538	-0-	-547	-0-	45	1	493	3	Y	-0-					-0-

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
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	1054	X	909	-0-	-145	-0-	69	1	840	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	949	-0-	-74	-0-	23	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	980	X	795	-0-	-185	-0-	246	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	1085	X	771	-0-	-314	-0-	315	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	1050	X	823	-0-	-227	-0-	293	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	959	-0-	-2	-0-	183	1	776	3	Y	-0-					-0-

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
12	1488	N	1194	-0-	-294	-0-	102	1	1086	3	Y	5					15
							6	9									
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	32	1	1177	3	Y	4	7	1			12
							4	9									
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1144	3	1	9	Y	1	5	1			8
03	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	14	1	1294	3	Y	-0-					8
*04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1238	3	Y	1					9
							1	9									
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1248	3	1	9	Y	1					10

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	21	1	225	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	6	1	214	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
02	420	N	163	-0-	-257	-0-	155	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	2	1	172	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	1	1	142	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3813	X	3320	-0-	-493	-0-	329	1	2910	3	Y	74	104	1			8
							81	9									
01	3813	X	3025	-0-	-788	-0-	125	1	2841	3	Y	54	27	1			35
							59	9									
02	3332	X	3030	-0-	-302	-0-	174	1	2734	3	Y	111	119	1			27
							122	9									
03	3410	X	3169	-0-	-241	-0-	147	1	2931	3	Y	83	30	1			80
							91	9									
04	3300	X	2873	-0-	-427	-0-	89	1	2692	3	Y	84	115	1			49
							92	9									
05	3348	X	2699	-0-	-649	-0-	82	1	2536	3	Y	74	77	1			46
							81	9									

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
12	30504	X	23742	-0-	-6762	-0-	2018	1	21121	3	Y	548	546	1	5	8	24
							603	9									
01	28737	X	22704	-0-	-6033	-0-	1201	1	20980	3	Y	475	405	1	4	8	90
							523	9									
02	25956	X	19674	-0-	-6282	-0-	823	1	18387	3	Y	422	459	1	8	8	45
							464	9									
03	27838	X	21122	-0-	-6716	-0-	886	1	19819	3	Y	379	405	1	4	8	15
							417	9									
04	24330	X	19969	-0-	-4361	-0-	966	1	18556	3	Y	406	388	1	8	8	25
							447	9									
05	23746	X	20189	-0-	-3557	-0-	86	1	19750	3	Y	321	293	1	4	8	49
							353	9									

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1767	X	127	-0-	-1640	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 76 RRCID -> 274809 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5877 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	72075	X	37410	-0-	-34665	-0-	3207	1	33569	3	Y	576	577	1			27
							634	9									
01	72075	X	32459	-0-	-39616	-0-	1728	1	30182	3	Y	499	429	1			97
							549	9									
02	30825	X	30825	-0-	-0-	-0-	1299	1	29022	3	Y	458	503	1			52
							504	9									
03	37417	X	31345	-0-	-6072	-0-	1322	1	29571	3	Y	411	442	1			21
							452	9									
04	36210	X	28223	-0-	-7987	-0-	1372	1	26367	3	Y	440	429	1			32
							484	9									
05	37417	X	26381	-0-	-11036	-0-	112	1	25886	3	Y	348	323	1			57
							383	9									

APPLING WELL #: 12H RRCID -> 275273 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7729 - 12457

12	58497	X	24159	-0-	-34338	-0-	2000	1	20934	3	Y	1114	1120	1			49
							1225	9									
01	58497	X	21049	-0-	-37448	-0-	1082	1	18904	3	Y	966	830	1			185
							1063	9									
02	18900	X	18340	-0-	-560	-0-	745	1	16653	3	Y	856	949	1			92
							942	9									
03	24149	X	20304	-0-	-3845	-0-	833	1	18626	3	Y	768	828	1			32
							845	9									
04	23370	X	18202	-0-	-5168	-0-	856	1	16442	3	Y	822	802	1			52
							904	9									
05	24149	X	17531	-0-	-6618	-0-	73	1	16742	3	Y	651	604	1			99
							716	9									

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
GUTIERREZ D WELL #: 3 RRCID -> 112227 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520

12	744	X	679	-0-	-65	-0-	49	1	630	3	Y	-0-					17
01	1426	X	637	-0-	-789	-0-	42	1	591	3	Y	4					21
							4	9									
02	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	155	1	2368	3	Y	9					30
							10	9									
03	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	114	1	1520	3	Y	3					33
							3	9									
04	670	X	670	-0-	-0-	-0-	47	1	623	3	Y	-0-					33
*05	712	X	712	-0-	-0-	-0-	33	1	673	3	Y	5					38
							6	9									

GUTIERREZ E WELL #: 2 RRCID -> 112228 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562

12	186	X	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					5
01	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	26	3	Y	1					6
							1	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	3					9
							3	9									
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	1					10
							1	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	-0-					10
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	1					11
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 112230 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7527 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	505	392	1			192
							556	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	483	526	1			149
							531	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	437	392	1			194
							481	9									
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	333	377	1			150
							366	9									
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	272	259	1			163
							299	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	143	103	1			203
							157	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112232 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7438 - 7456

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

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112234 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7462 - 7480

12	558	X	526	-0-	-32	-0-	38	1	484	3	Y	4					13
							4	9									
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	513	3	Y	17					30
							19	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	29	1	440	3	Y	16					46
							18	9									
03	527	N	380	-0-	-147	-0-	26	1	342	3	Y	11					57
							12	9									
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	19	54	1			22
							21	9									
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	Y	6					28
							7	9									

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	30	1	384	3	Y	2					14
							2	9									
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	63	3	Y	3					17
							3	9									
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	1			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	236	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	307	X	307	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	4					23
							4	9									
01	372	N	219	-0-	-153	-0-	14	1	198	3	Y	6					29
							7	9									
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	14	1	216	3	Y	4					33
							4	9									
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	18	1	236	3	Y	7					40
							8	9									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	3	27	1			16
							3	9									
*05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					16

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	144	1	1835	3	N	-0-					110
01	1953	X	1778	-0-	-175	-0-	118	1	1645	3	N	14					124
							15	9									
02	1764	X	1501	-0-	-263	-0-	92	1	1409	3	N	-0-					124
03	1984	X	1545	-0-	-439	-0-	108	1	1437	3	N	-0-					124
04	1920	X	1203	-0-	-717	-0-	85	1	1117	3	N	1					125
							1	9									
05	1984	X	1306	-0-	-678	-0-	60	1	1246	3	N	-0-					125

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	87	1	1106	3	Y	-0-					112
01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	70	1	971	3	Y	5					117
							6	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	58	1	881	3	Y	6	78	1			45
							7	9									
03	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	73	1	964	3	Y	-0-					45
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	59	1	775	3	Y	30					75
							33	9									
*05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	30					105
							33	9									

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
*05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	2	1	28	3	Y	29					71
							32	9									
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	86	107	1			50
							95	9									
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	51					101
							56	9									
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	58	104	1			55
							64	9									
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	21					76
							23	9									
*05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	18					94
							20	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	44	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	258	-0-	-162	-0-	16	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	292	-0-	-328	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	21	1	270	3	Y	-0-					-0-
*05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

12	2325	N	1621	-0-	-704	-0-	93	1	1184	3	Y	313	176	1			157
							344	9									
01	2201	N	1781	-0-	-420	-0-	90	1	1258	3	Y	394	378	1			173
							433	9									
02	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	96	1	1470	3	Y	466	344	1			295
							513	9									
03	1612	N	1278	-0-	-334	-0-	54	1	722	3	Y	456	386	1			365
							502	9									
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	52	1	689	3	Y	249	446	1			168
							274	9									
*05	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	967	3	Y	126	167	1			127
							139	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

12	589	N	567	-0-	-22	-0-	40	1	509	3	Y	16	12	1			19
							18	9									
01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	89	1	1234	3	Y	32	36	1			15
							35	9									
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	70	1	1075	3	Y	27	22	1			20
							30	9									
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	58	1	774	3	Y	14	17	1			17
							15	9									
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	929	3	Y	16	16	1			17
							18	9									
*05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	Y	6	16	1			7
							7	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 193177 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6162

12	341	N	195	-0-	-146	-0-	14	1	173	3	Y	7					15
							8	9									
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	10	1	141	3	Y	17	22	1			10
							19	9									
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	7	1	100	3	Y	11					21
							12	9									
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	9	1	114	3	Y	12	22	1			11
							13	9									
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	Y	5					16
							6	9									
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	3					19
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 193493 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5945 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	14					35
							15	9									
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	3	1	35	3	Y	44	54	1			25
							48	9									
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	31					56
							34	9									
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	30	58	1			28
							33	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	10					38
							11	9									
*05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	Y	2					40

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2387	X	2236	-0-	-151	-0-	162	1	2066	3	Y	7					125
							8	9									
01	1767	X	742	-0-	-1025	-0-	50	1	692	3	Y	-0-					125
02	1596	X	215	-0-	-1381	-0-	13	1	196	3	Y	5					130
							6	9									
03	2232	X	4	-0-	-2228	-0-	4	3			Y	-0-					130
04	2160	X	2	-0-	-2158	-0-	2	3			Y	-0-					130
05	2232	X	244	-0-	-1988	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					130

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1663	X	1663	-0-	-0-	-0-	118	1	1511	3	Y	31	46	1			11
							34	9									
01	1860	X	1622	-0-	-238	-0-	107	1	1484	3	Y	28					39
							31	9									
02	1680	X	935	-0-	-745	-0-	57	1	875	3	Y	3					42
							3	9									
03	1860	X	1850	-0-	-10	-0-	129	1	1717	3	Y	4					46
							4	9									
04	1680	X	1653	-0-	-27	-0-	116	1	1528	3	Y	8					54
							9	9									
05	1674	X	1256	-0-	-418	-0-	57	1	1179	3	Y	18					72
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	3	34	9	Y	31	17	1			16
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	4	3	20	9	Y	18	26	1			8
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	3	12	9	Y	11	12	1			7
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	13	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	3	10	9	Y	9	11	1			6
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	3	11	9	Y	10	6	1			10

WINSLOW, O. H. WELL #: 4 RRCID -> 197154 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7624 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	377	-0-	-119	-0-	27	1	350	3	Y	-0-	5	1			2
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	40	1	556	3	Y	-0-					2
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1					3
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					3
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	23	1	304	3	Y	1					4
							1	9									
*05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					4

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 197267 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7572 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	50	1	636	3	Y	6					52
							7	9									
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	55					107
							61	9									
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	42	1	636	3	Y	11	100	1			18
							12	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	49	1	654	3	Y	27					45
							30	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	48	1	637	3	Y	17					62
							19	9									
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	35					97
							39	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 5 RRCID -> 198581 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7680

12	496	X	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-	5	1			2
01	868	X	523	-0-	-345	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					2
02	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	69	1	1053	3	Y	2					4
							2	9									
03	868	X	721	-0-	-147	-0-	50	1	671	3	Y	-0-					4
04	649	X	649	-0-	-0-	-0-	46	1	602	3	Y	1					5
							1	9									
05	527	X	431	-0-	-96	-0-	20	1	411	3	Y	-0-					5

MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568

12	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	185	3	Y	1					9
							1	9									
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	13	1	177	3	Y	11					20
							12	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	1	18	1			3
							1	9									
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	158	3	Y	8					11
							9	9									
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	5					16
							6	9									
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	11					27
							12	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624

12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					26
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	8	1	117	3	Y	1					27
							1	9									
02	112	N	45	-0-	-67	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	18	1			9
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					9
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	4					13
							4	9									
*05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2					15
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	2294	X	1617	-0-	-677	-0-	116	1	1484	3	Y	15	24	1			5
							17	9									
01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	144	1	2011	3	Y	16					21
							18	9									
02	1960	X	1826	-0-	-134	-0-	112	1	1712	3	Y	2					23
							2	9									
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	2249	3	Y	3					26
							3	9									
04	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	144	1	1896	3	Y	6					32
							7	9									
05	2170	X	1489	-0-	-681	-0-	68	1	1411	3	Y	9					41
							10	9									

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	N	-0-					127
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	N	100					227
							110	9									
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	8	1	130	3	N	17	187	1			57
							19	9									
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	14	1	189	3	N	-0-					57
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	3	N	-0-					57
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					57

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

12	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	82	3	Y	3					5
							3	9									
01	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	87	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	Y	5					7
							6	9									
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	Y	4					11
							4	9									
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	311	3	Y	6					17
							7	9									
*05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	4	16	1			5
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

12	496	N	470	-0-	-26	-0-	34	1	436	3	Y	-0-					-0-
01	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	3	Y	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	3	Y	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	86	1	1128	3	Y	-0-					-0-
*05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	58	1	1200	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1116	X	989	-0-	-127	-0-	72	1	917	3	Y	-0-					-0-
01	1519	N	979	-0-	-540	-0-	66	1	913	3	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	79	1	1214	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	506	-0-	-486	-0-	35	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-
*05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

12	1519	N	783	-0-	-736	-0-	52	1	668	3	Y	57					87
							63	9									
01	1116	N	778	-0-	-338	-0-	46	1	640	3	Y	84	110	1			61
							92	9									
02	756	N	466	-0-	-290	-0-	26	1	399	3	Y	37					98
							41	9									
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	86	1	1146	3	Y	27					125
							30	9									
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	63	1	826	3	Y	54					179
							59	9									
*05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	Y	29	174	1			34
							32	9									

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					6
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					6
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	Y	3					9
							3	9									
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	41	1	549	3	Y	1					10
							1	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	3	Y	-0-					10
*05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	1					11
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

12	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	84	1	1074	3	Y	1					4
							1	9									
01	1054	X	940	-0-	-114	-0-	63	1	875	3	Y	2					6
							2	9									
02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	948	3	Y	3					9
							3	9									
03	1147	X	515	-0-	-632	-0-	36	1	478	3	Y	1					10
							1	9									
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	97	1	1271	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
05	1147	X	731	-0-	-416	-0-	34	1	696	3	Y	1					3
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	143	-0-	-322	-0-	9	1	111	3	Y	21	17	1			24
							23	9									
01	704	X	704	-0-	-0-	-0-	45	1	624	3	Y	32	41	1			15
							35	9									
02	448	X	375	-0-	-73	-0-	21	1	328	3	Y	24	21	1			18
							26	9									
03	496	X	309	-0-	-187	-0-	21	1	273	3	Y	14	15	1			17
							15	9									
04	480	X	371	-0-	-109	-0-	25	1	325	3	Y	19	17	1			19
							21	9									
05	713	X	201	-0-	-512	-0-	9	1	182	3	Y	9	17	1			11
							10	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	717	3	Y	60	33	1			30
							66	9									
01	1178	N	781	-0-	-397	-0-	49	1	680	3	Y	47	56	1			21
							52	9									
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	45	1	685	3	Y	49	39	1			31
							54	9									
03	837	N	654	-0-	-183	-0-	42	1	558	3	Y	49	41	1			39
							54	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	797	3	Y	46	54	1			31
							51	9									
*05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	803	3	Y	18	31	1			18
							20	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	232	3	Y	4					5
							4	9									
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	Y	10	8	1			7
							11	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	5					12
							6	9									
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	202	3	Y	1					13
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	320	3	Y	5					18
							6	9									
*05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	7	18	1			7
							8	9									

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					90
01	217	N	99	-0-	-118	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					90
02	168	N	95	-0-	-73	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					90
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					90
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					90
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					90

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	21	1	264	3	Y	9					15
							10	9									
01	496	N	326	-0-	-170	-0-	21	1	287	3	Y	16	19	1			12
							18	9									
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	Y	13					25
							14	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	6					31
							7	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	496	3	Y	15					46
							17	9									
*05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	18	45	1			19
							20	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	98	1	1255	3	Y	67	52	1			26
							74	9									
01	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	83	1	1149	3	Y	58	66	1			18
							64	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	3	Y	63	53	1			28
							69	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	85	1	1126	3	Y	44	52	1			20
							48	9									
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1153	3	Y	39	36	1			23
							43	9									
*05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	44	1	907	3	Y	17	15	1			25
							19	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	1					1
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 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
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	3	Y	-0-					-0-
*05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 11 RRCID -> 210851 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6002 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	403	N	251	-0-	-152	-0-	8	1	104	3	Y	126	119	1			149
							139	9									
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	235	3	Y	143	225	1			67
							157	9									
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	363	3	Y	170	113	1			124
							187	9									
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	222	3	Y	103	109	1			118
							113	9									
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	130	117	1			131
							143	9									
*05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	70	120	1			81
							77	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 14 RRCID -> 210852 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6002 - 7702

12	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 211029 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7500 - 7580

12	496	N	225	-0-	-271	-0-	16	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	234	-0-	-107	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	14	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	376	3	Y	-0-					-0-
*05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 13 RRCID -> 212093 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6022 - 7690

12	1116	N	898	-0-	-218	-0-	65	1	833	3	Y	-0-					-0-
01	1116	X	963	-0-	-153	-0-	65	1	898	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	761	-0-	-247	-0-	47	1	714	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	629	-0-	-332	-0-	44	1	585	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	529	-0-	-341	-0-	37	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	368	-0-	-593	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 12 RRCID -> 212162 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 7702

12	1054	X	467	-0-	-587	-0-	32	1	412	3	Y	21	23	1			26
							23	9									
01	1054	X	860	-0-	-194	-0-	56	1	775	3	Y	26	40	1			12
							29	9									
02	862	X	862	-0-	-0-	-0-	51	1	778	3	Y	30	20	1			22
							33	9									
03	930	X	578	-0-	-352	-0-	39	1	520	3	Y	17	19	1			20
							19	9									
04	720	X	709	-0-	-11	-0-	48	1	636	3	Y	23	20	1			23
							25	9									
05	868	X	642	-0-	-226	-0-	29	1	600	3	Y	12	21	1			14
							13	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
STOCKTON A WELL #: 3 RRCID -> 212163 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	6386 X	1145	-0-	-5241	-0-	83	1	1062	3	Y	-0-					75
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	165	1	2294	3	Y	9					84
						10	9									
02	2044 X	926	-0-	-1118	-0-	57	1	869	3	Y	-0-					84
03	2263 X	1719	-0-	-544	-0-	120	1	1599	3	Y	-0-					84
04	1680 X	754	-0-	-926	-0-	53	1	701	3	Y	-0-					84
05	2480 X	719	-0-	-1761	-0-	33	1	680	3	Y	5					89
						6	9									

PRYOR WELL #: 1 RRCID -> 212165 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550

12	2480 X	2091	-0-	-389	-0-	150	1	1921	3	Y	18					177
						20	9									
01	2480 X	1796	-0-	-684	-0-	119	1	1659	3	Y	16	140	1			53
						18	9									
02	2240 X	1941	-0-	-299	-0-	118	1	1799	3	Y	22					75
						24	9									
03	2170 X	1824	-0-	-346	-0-	124	1	1653	3	Y	43					118
						47	9									
04	2010 X	982	-0-	-1028	-0-	68	1	896	3	Y	16					134
						18	9									
05	2077 X	1258	-0-	-819	-0-	57	1	1176	3	Y	23					157
						25	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 212533 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498

12	2170 X	2038	-0-	-132	-0-	148	1	1888	3	Y	2					8
						2	9									
01	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	3	Y	8					16
						9	9									
02	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	107	1	1636	3	Y	8					24
						9	9									
03	2046 X	1141	-0-	-905	-0-	79	1	1056	3	Y	5					29
						6	9									
04	1980 X	1473	-0-	-507	-0-	104	1	1366	3	Y	3	28	1			4
						3	9									
05	2046 X	1215	-0-	-831	-0-	56	1	1155	3	Y	4					8
						4	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

12	1798 X	1378	-0-	-420	-0-	99	1	1267	3	Y	11	16	1			4
						12	9									
01	1860 X	1388	-0-	-472	-0-	92	1	1287	3	Y	8					12
						9	9									
02	1680 X	1259	-0-	-421	-0-	77	1	1181	3	Y	1					13
						1	9									
03	1860 X	1638	-0-	-222	-0-	115	1	1522	3	Y	1					14
						1	9									
04	1620 X	1616	-0-	-4	-0-	114	1	1498	3	Y	4					18
						4	9									
05	1395 X	1364	-0-	-31	-0-	63	1	1297	3	Y	4					22
						4	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1					12
							1	9									
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	100	3	Y	12					24
							13	9									
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	6	1	90	3	Y	2	22	1			4
							2	9									
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	69	3	Y	5					9
							6	9									
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	6					15
							7	9									
*05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	Y	15					30
							17	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	136	3	Y	1					3
							1	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	15	1	194	3	Y	2					6
							2	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	181	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	1					2
							1	9									

STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

12	1984	N	1618	-0-	-366	-0-	117	1	1501	3	N	-0-					128
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	103	1	1433	3	N	-0-					128
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	92	1	1411	3	N	-0-					128
03	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	107	1	1425	3	N	-0-					128
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	107	1	1413	3	N	-0-					128
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	3	N	-0-					128

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

12	186	N	61	-0-	-125	-0-	4	1	55	3	Y	2					28
							2	9									
01	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	54	3	Y	2					30
							2	9									
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	2	1	25	3	Y	1					31
							1	9									
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	3					34
							3	9									
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	47	1	618	3	Y	7	23	1			18
							8	9									
*05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					18

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2496	-0-	-480	-0-	160	1	2047	3	Y	263	144	1			132
							289	9									
01	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	163	1	2269	3	Y	227	259	1			100
							250	9									
02	2744	X	2125	-0-	-619	-0-	121	1	1848	3	Y	142	152	1			90
							156	9									
03	3038	X	1994	-0-	-1044	-0-	127	1	1690	3	Y	161	122	1			129
							177	9									
04	2940	X	2639	-0-	-301	-0-	169	1	2218	3	Y	229	203	1			155
							252	9									
05	2697	X	2155	-0-	-542	-0-	96	1	1985	3	Y	67	155	1			67
							74	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657

12	713	N	661	-0-	-52	-0-	47	1	605	3	Y	8					12
							9	9									
01	744	N	668	-0-	-76	-0-	44	1	611	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
02	588	N	266	-0-	-322	-0-	16	1	247	3	Y	3					12
							3	9									
03	651	N	60	-0-	-591	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					12
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	1					13
							1	9									
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	1	13	1			1
							1	9									

CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480

12	496	N	341	-0-	-155	-0-	25	1	316	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	125	-0-	-309	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	Y	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418

12	434	X	29	-0-	-405	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641

12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	3	Y	-0-					95
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	1					96
							1	9									
02	252	N	114	-0-	-138	-0-	7	1	106	3	Y	1	64	1			33
							1	9									
03	527	N	58	-0-	-469	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					33
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	2					35
							2	9									
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	3					38
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	20	1	260	3	Y	-0-					1
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	312	3	Y	1					2
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	2					4
							2	9									
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					5
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	4	1	50	3	Y	-0-	4	1			1
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	4	1	62	3	Y	1					2
							1	9									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					2
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	1					3
							1	9									
*05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1					4
							1	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2356	X	50	-0-	-2306	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					4
01	1612	X	138	-0-	-1474	-0-	9	1	129	3	Y	-0-					4
02	1456	X	149	-0-	-1307	-0-	9	1	139	3	Y	1					5
							1	9									
03	775	X	108	-0-	-667	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					5
04	600	X	74	-0-	-526	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
05	124	X	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	1204	-0-	-408	-0-	84	1	1078	3	Y	38					206
							42	9									
01	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	76	1	1052	3	Y	79	163	1			122
							87	9									
02	1372	X	677	-0-	-695	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					122
03	1519	X	882	-0-	-637	-0-	58	1	777	3	Y	43					165
							47	9									
04	1470	X	772	-0-	-698	-0-	52	1	684	3	Y	33					198
							36	9									
05	1209	X	636	-0-	-573	-0-	28	1	580	3	Y	25	159	1			64
							28	9									

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1643	N	1453	-0-	-190	-0-	105	1	1348	3	Y	-0-					175
01	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	91	1	1273	3	Y	-0-					175
02	1400	N	1298	-0-	-102	-0-	80	1	1218	3	Y	-0-					175
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	98	1	1302	3	Y	60					235
							66	9									
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	97	1	1281	3	Y	-0-					235
*05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	63	1	1302	3	Y	-0-					235

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	53	1	676	3	Y	-0-					-0-
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	67	1	926	3	Y	-0-					-0-
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	55	1	846	3	Y	-0-					-0-
03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	96	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	78	1	1032	3	Y	-0-					-0-
*05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

12	310	N	208	-0-	-102	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	15	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	15	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					135
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					135
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					135

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 221125 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5983 - 7630

12	62	N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

12	248	N	155	-0-	-93	-0-	10	1	127	3	Y	16					150
							18	9									
01	155	N	17	-0-	-138	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					150
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					150
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					150
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	Y	-0-					150
*05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					150

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	85	1	1092	3	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1019	-0-	-221	-0-	68	1	951	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1019	-0-	-101	-0-	63	1	956	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	986	-0-	-192	-0-	69	1	917	3	Y	-0-					-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	65	1	857	3	Y	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	36	1	736	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	103	1	1311	3	Y	-0-					76
01	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	83	1	1153	3	Y	8					84
							9	9									
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	76	1	1154	3	Y	-0-					84
03	1426	N	285	-0-	-1141	-0-	20	1	265	3	Y	-0-					84
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					84
*05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	995	3	Y	7					91
							8	9									

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	X	491	-0-	-532	-0-	36	1	455	3	Y	-0-					5
01	620	N	302	-0-	-318	-0-	20	1	282	3	Y	-0-					5
02	644	N	491	-0-	-153	-0-	30	1	461	3	Y	-0-					5
03	496	N	204	-0-	-292	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					5
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					5
*05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					5

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
12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	100	1	1278	3	Y	12					84
							13	9									
01	1488	X	759	-0-	-729	-0-	50	1	694	3	Y	14					98
							15	9									
02	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	94	1	1442	3	Y	16					114
							18	9									
03	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1475	3	Y	25					139
							28	9									
04	1350	X	1340	-0-	-10	-0-	94	1	1231	3	Y	14	94	1			59
							15	9									
05	1395	X	929	-0-	-466	-0-	43	1	886	3	Y	-0-					59

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					20
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					20
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	92					112
							101	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					112
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					112
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	50					162
							55	9									

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
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	21	3	Y	1					1
							1	9									
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

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
12	2573	X	1699	-0-	-874	-0-	123	1	1575	3	Y	1					14
							1	9									
01	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	145	1	2018	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
02	2324	X	2010	-0-	-314	-0-	123	1	1885	3	Y	2					6
							2	9									
03	2356	X	1597	-0-	-759	-0-	112	1	1482	3	Y	3					9
							3	9									
04	2100	X	1659	-0-	-441	-0-	117	1	1541	3	Y	1					10
							1	9									
05	2170	X	1679	-0-	-491	-0-	78	1	1600	3	Y	1					11
							1	9									

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
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	71	1	910	3	Y	26					91
							29	9									
01	395	X	395	-0-	-0-	-0-	25	1	345	3	Y	23					114
							25	9									
02	672	X	401	-0-	-271	-0-	22	1	333	3	Y	42					156
							46	9									
03	1023	X	776	-0-	-247	-0-	52	1	688	3	Y	33					189
							36	9									
04	990	X	636	-0-	-354	-0-	44	1	578	3	Y	13	103	1			99
							14	9									
05	1023	X	540	-0-	-483	-0-	24	1	493	3	Y	21					120
							23	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					10
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					10
02	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					10
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	21					31
							23	9									
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					31
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					31

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	47	1	601	3	Y	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	395	-0-	-256	-0-	28	1	367	3	Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	336	3	Y	-0-					-0-
*05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686

12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	442	3	Y	11	8	1			13
							12	9									
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	39	1	544	3	Y	15	21	1			7
							17	9									
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	11	10	1			8
							12	9									
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	407	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	458	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	2	9	1			3
							2	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 227167 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6046 - 7712

12	589	N	322	-0-	-267	-0-	23	1	299	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	223	-0-	-242	-0-	15	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	44	-0-	-266	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ A WELL #: 8R RRCID -> 227491 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7440 - 7458

12	372	N	304	-0-	-68	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	21	1	276	3	Y	-0-					-0-
*05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 7 RRCID -> 227565 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7469 - 7491

12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	170	1	2173	3	Y	-0-					-0-
01	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	155	1	2155	3	Y	-0-					-0-
02	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	135	1	2056	3	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2165	-0-	-222	-0-	152	1	2013	3	Y	-0-					-0-
04	2310	X	1641	-0-	-669	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
05	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	101	1	2074	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
PRYOR WELL #: 6 RRCID -> 227573 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	698	-0-	-294	-0-	47	1	651	3	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	55	1	835	3	Y	-0-					-0-
03	1178	N	555	-0-	-623	-0-	39	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
*05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-

CHATO WELL #: 7 RRCID -> 227610 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7400 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	13	1	166	3	Y	7					21
							8	9									
01	279	N	179	-0-	-100	-0-	12	1	161	3	Y	5					26
							6	9									
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	10					36
							11	9									
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	6					42
							7	9									
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	235	3	Y	3	23	1			22
							3	9									
*05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	4					26
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	80	1	1026	3	Y	144	113	1			55
							158	9									
01	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	67	1	938	3	Y	123	140	1			38
							135	9									
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	69	1	1055	3	Y	135	113	1			60
							149	9									
03	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	71	1	939	3	Y	97	113	1			44
							107	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	67	1	878	3	Y	85	78	1			51
							94	9									
*05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	874	3	Y	36	32	1			55
							40	9									

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	3	Y	3					17
							3	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	66	1	917	3	Y	14					31
							15	9									
02	1148	N	818	-0-	-330	-0-	49	1	755	3	Y	13					44
							14	9									
03	1178	N	773	-0-	-405	-0-	53	1	710	3	Y	9					53
							10	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	46	1	605	3	Y	4	51	1			6
							4	9									
*05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	41	1	838	3	Y	7					13
							8	9									

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					-0-
*05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	115	1	1474	3	Y	-0-					-0-
01	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	124	1	1719	3	Y	-0-					-0-
02	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	97	1	1487	3	Y	-0-					-0-
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	123	1	1635	3	Y	-0-					-0-
04	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	110	1	1448	3	Y	-0-					-0-
05	1829	X	916	-0-	-913	-0-	42	1	874	3	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

12	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	143	1	1834	3	Y	-0-					85
01	2046	X	1681	-0-	-365	-0-	113	1	1568	3	Y	-0-					85
02	1848	X	1692	-0-	-156	-0-	104	1	1588	3	Y	-0-					85
03	2015	X	1532	-0-	-483	-0-	107	1	1425	3	Y	-0-					85
04	1920	X	1498	-0-	-422	-0-	100	1	1314	3	Y	76					161
							84	9									
05	1984	X	1100	-0-	-884	-0-	51	1	1049	3	Y	-0-					161

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

12	682	N	531	-0-	-151	-0-	38	1	486	3	Y	6					19
							7	9									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	Y	5					24
							6	9									
02	560	N	208	-0-	-352	-0-	13	1	193	3	Y	2					26
							2	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	6					32
							7	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	45	1	586	3	Y	3	18	1			17
							3	9									
*05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	Y	4					21
							4	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178

12	7223	X	2592	-0-	-4631	-0-	188	1	2398	3	Y	5					23
							6	9									
01	3937	X	3176	-0-	-761	-0-	212	1	2954	3	Y	9	18	1			14
							10	9									
02	3556	X	1501	-0-	-2055	-0-	92	1	1409	3	Y	-0-					14
03	3937	X	2394	-0-	-1543	-0-	167	1	2220	3	Y	6					20
							7	9									
04	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	193	1	2538	3	Y	6					26
							7	9									
05	3162	X	1114	-0-	-2048	-0-	51	1	1059	3	Y	4	21	1			9
							4	9									

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

12	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	20	2	3199	3	Y	-0-					39
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	20	2	2888	3	Y	-0-					39
02	2884	X	2752	-0-	-132	-0-	18	2	2730	3	Y	4					43
							4	9									
03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	20	2	3502	3	Y	-0-					43
04	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	20	2	2957	3	Y	-0-					43
05	3224	X	2997	-0-	-227	-0-	19	2	2972	3	Y	5					48
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	17	2	2878	3	Y	38					125
							42	9									
01	3317	X	2750	-0-	-567	-0-	19	2	2710	3	Y	19					144
							21	9									
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	18	2	2831	3	Y	155					299
							171	9									
03	3317	X	3249	-0-	-68	-0-	18	2	3177	3	Y	49	161	1			187
							54	9									
04	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	20	2	2879	3	Y	36	85	1			138
							40	9									
05	2945	X	2672	-0-	-273	-0-	17	2	2640	3	Y	14	87	1			65
							15	9									

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	39	1	500	3	Y	-0-					2
01	527	N	444	-0-	-83	-0-	30	1	414	3	Y	-0-					2
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	29	1	445	3	Y	-0-					2
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	27	1	362	3	Y	1					3
							1	9									
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	17	1	223	3	Y	-0-	2	1			1
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

12	682	N	437	-0-	-245	-0-	32	1	405	3	Y	-0-					2
01	806	X	781	-0-	-25	-0-	52	1	726	3	Y	3					5
							3	9									
02	616	X	554	-0-	-62	-0-	34	1	520	3	Y	-0-	4	1			1
03	434	X	198	-0-	-236	-0-	14	1	183	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	X	240	-0-	-180	-0-	17	1	222	3	Y	1					3
							1	9									
05	775	X	95	-0-	-680	-0-	4	1	89	3	Y	2					5
							2	9									

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

12	3813	X	3798	-0-	-15	-0-	276	1	3522	3	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2464	-0-	-667	-0-	165	1	2299	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2436	-0-	-784	-0-	150	1	2286	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	1755	-0-	-2058	-0-	123	1	1632	3	Y	-0-					-0-
04	3690	X	1925	-0-	-1765	-0-	136	1	1789	3	Y	-0-					-0-
05	3813	X	3503	-0-	-310	-0-	162	1	3341	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693

12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	3	2	582	3	Y	-0-					32
01	588	X	588	-0-	-0-	-0-	4	2	584	3	Y	-0-					32
02	643	X	643	-0-	-0-	-0-	4	2	636	3	Y	3					35
							3	9									
03	589	X	554	-0-	-35	-0-	3	2	551	3	Y	-0-					35
04	570	X	529	-0-	-41	-0-	3	2	526	3	Y	-0-					35
05	589	X	518	-0-	-71	-0-	3	2	513	3	Y	2					37
							2	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	54	1	685	3	Y	-0-					1
01	465	X	326	-0-	-139	-0-	22	1	303	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	X	342	-0-	-190	-0-	21	1	321	3	Y	-0-					1
03	744	X	677	-0-	-67	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					1
04	720	X	206	-0-	-514	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					1
05	744	X	582	-0-	-162	-0-	27	1	555	3	Y	-0-	1	1			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1550	X	1287	-0-	-263	-0-	93	1	1194	3	Y	-0-					1
01	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1789	X	1789	-0-	-0-	-0-	110	1	1677	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	118	1	1570	3	Y	-0-					1
04	1260	X	1016	-0-	-244	-0-	72	1	943	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1922	X	1403	-0-	-519	-0-	65	1	1338	3	Y	-0-					1

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	1	2	93	3	Y	17					63
							19	9									
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	1	2	138	3	Y	10					73
							11	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	2	114	3	Y	51					124
							56	9									
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	143	3	Y	21	66	1			79
							23	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	2	93	3	Y	13	36	1			56
							14	9									
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	Y	5	35	1			26

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					221
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	1	2	55	3	Y	-0-					221
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					221
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					221
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					221
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					221

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	4	2	678	3	Y	4					17
							4	9									
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	6	2	844	3	Y	2					19
							2	9									
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	5	2	798	3	Y	5					24
							6	9									
03	682	N	536	-0-	-146	-0-	3	2	532	3	Y	1					25
							1	9									
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	3	2	391	3	Y	2					27
							2	9									
*05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	2	609	3	Y	1	19	1			9
							1	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
12	1798	N	1572	-0-	-226	-0-	114	1	1458	3	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1434	-0-	-457	-0-	96	1	1338	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	89	1	1353	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1484	-0-	-97	-0-	104	1	1380	3	Y	-0-					-0-
04	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	3	Y	-0-					-0-
*05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 232748 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350

12	1798	X	340	-0-	-1458	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					3
01	1798	X	79	-0-	-1719	-0-	5	1	73	3	Y	1					4
							1	9									
02	952	X	150	-0-	-802	-0-	9	1	140	3	Y	1					5
							1	9									
03	1054	X	393	-0-	-661	-0-	27	1	365	3	Y	1					6
							1	9									
04	793	X	793	-0-	-0-	-0-	56	1	736	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*05	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1001	3	Y	4					5
							4	9									

CIERVO WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085

12	62	X	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					64
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					64
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	37	3	13	9	Y	12					76
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					76
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					76
*05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	35	3	15	9	Y	14					90

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

CIERVO WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080

12	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	7	2	1203	3	Y	3					10
							3	9									
01	1581	X	732	-0-	-849	-0-	5	2	726	3	Y	1					11
							1	9									
02	1428	X	973	-0-	-455	-0-	6	2	963	3	Y	4					15
							4	9									
03	1581	X	1014	-0-	-567	-0-	5	2	1008	3	Y	1					16
							1	9									
04	1470	X	971	-0-	-499	-0-	7	2	962	3	Y	2					18
							2	9									
*05	1269	X	1269	-0-	-0-	-0-	8	2	1261	3	Y	-0-	12	1			6

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	4	2	740	3	Y	6					20
							7	9									
01	837	N	492	-0-	-345	-0-	4	2	485	3	Y	3					23
							3	9									
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	5	2	827	3	Y	11					34
							12	9									
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	3	2	624	3	Y	5					39
							6	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	2	98	3	Y	3					42
							3	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			13

WINSLOW, O. H. WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	258	-0-	-393	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	13	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	202	-0-	-46	-0-	14	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	236	-0-	-384	-0-	17	1	216	3	Y	3					4
							3	9									
01	899	X	161	-0-	-738	-0-	10	1	145	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
02	560	X	98	-0-	-462	-0-	5	1	69	3	Y	22					26
							24	9									
03	248	X	39	-0-	-209	-0-	2	1	29	3	Y	7					33
							8	9									
04	240	X	49	-0-	-191	-0-	2	1	29	3	Y	16					49
							18	9									
05	248	X	71	-0-	-177	-0-	3	1	67	3	Y	1	48	1			2
							1	9									

WINSLOW, O. H. WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					40
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	498	3	Y	2					42
							2	9									
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	28	1			14
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					14
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					14
*05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					14

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					1
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	28	42	1			10
							31	9									
01	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	136	3	Y	25					35
							28	9									
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	3	1	49	3	Y	3					38
							3	9									
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	3					41
							3	9									
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	8					49
							9	9									
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	17					66
							19	9									

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	6	1	76	3	Y	1					33
							1	9									
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	26	1			7
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	Y	5					12
							6	9									
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	323	3	Y	9					21
							10	9									
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	Y	1					22
							1	9									
*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	3					25
							3	9									

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	27	-0-	-97	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 23 RRCID -> 243365 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6030 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	558	N	437	-0-	-121	-0-	2	2	416	3	Y	17					48
							19	9									
01	403	N	285	-0-	-118	-0-	2	2	272	3	Y	10					58
							11	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	1	2	202	3	Y	25					83
							28	9									
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	2	2	343	3	Y	12	45	1			50
							13	9									
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	1	2	137	3	Y	5	23	1			32
							6	9									
*05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	1	2	125	3	Y	3	20	1			15
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	23	1	288	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	22	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	17	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	-0-					-0-
*05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 11 RRCID -> 244942 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6030 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	24	3	Y	2					34
							2	9									
01	248	N	47	-0-	-201	-0-	2	1	28	3	Y	15	40	1			9
							17	9									
02	84	N	11	-0-	-73	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					9
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					9
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					9
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					9

GUTIERREZ E WELL #: 6 RRCID -> 245781 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7510 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1581	X	1146	-0-	-435	-0-	83	1	1063	3	Y	-0-					115
01	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	68	1	941	3	Y	6					121
							7	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	65	1	990	3	Y	18					139
							20	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	84	1	1113	3	Y	6					145
							7	9									
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	84	1	1110	3	Y	-0-					145
*05	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	Y	7					152
							8	9									

REEVES WELL #: 6 RRCID -> 247413 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
CIERVO WELL #: 6 RRCID -> 249341 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	2	164	3	Y	2					7
							2	9									
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	1	2	147	3	Y	1					8
							1	9									
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	1	2	80	3	Y	1					9
							1	9									
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3			Y	-0-					9
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					9
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	22	3	1	9	Y	1	7	1			3

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

12	620	X	2	-0-	-618	-0-	1	3	1	9	Y	1					10
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					10
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					11
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					12
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	9	1			4

MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

12	1457	X	961	-0-	-496	-0-	70	1	889	3	Y	2					13
							2	9									
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	94	1	1310	3	Y	28					41
							31	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	90	1	1374	3	Y	6	38	1			9
							7	9									
03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	79	1	1047	3	Y	12					21
							13	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	58	1	769	3	Y	7					28
							8	9									
*05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	4					32
							4	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

12	713	N	526	-0-	-187	-0-	526	2			Y	-0-					71
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-	60	1			11
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					11
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	588	2	45	9	Y	41					52
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	2	15	9	Y	14					66
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	407	2	2	9	Y	2					68

NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

12	589	N	458	-0-	-131	-0-	28	1	421	2	Y	8					41
							9	9									
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	23					64
							25	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	391	2	Y	7	43	1			28
							8	9									
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	Y	6					34
							7	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	35	42	1			27
							39	9									
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	20	1	221	2	Y	3					30
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	22	1	329	2	N	5					39
							6	9									
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	25	1	317	2	N	24					63
							26	9									
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	N	6	42	1			27
							7	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	4					31
							4	9									
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	51	50	1			32
							56	9									
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	29	1	320	2	N	4					36
							4	9									

COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599

12	558	N	489	-0-	-69	-0-	128	1	361	2	N	-0-					18
01	558	N	427	-0-	-131	-0-	128	1	299	2	N	-0-					18
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	139	1	343	2	N	-0-					18
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	144	1	351	2	N	-0-					18
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	122	1	304	2	N	-0-					18
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	151	1	345	2	N	-0-					18

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

12	465	N	459	-0-	-6	-0-	120	1	338	2	Y	1					14
							1	9									
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	136	1	321	2	Y	1					15
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	126	1	311	2	Y	34					49
							37	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	151	1	369	2	Y	6					55
							7	9									
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	135	1	339	2	Y	-0-					55
*05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	122	1	281	2	Y	2					57
							2	9									

RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

12	1023	N	985	-0-	-38	-0-	979	2	6	9	Y	5					52
01	992	N	855	-0-	-137	-0-	826	2	29	9	Y	26					78
02	1176	N	881	-0-	-295	-0-	844	2	37	9	Y	34	71	1			41
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	926	2	12	9	Y	11					52
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	834	2	25	9	Y	23	66	1			9
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	866	2	7	9	Y	6					15

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691

12	372	N	327	-0-	-45	-0-	86	1	241	2	Y	-0-					10
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	74	1	174	2	Y	1					11
							1	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	96	1	237	2	Y	25					36
							28	9									
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	114	1	278	2	Y	4					40
							4	9									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	97	1	241	2	Y	-0-					40
*05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	96	1	220	2	Y	3					43
							3	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	58	1	164	2	Y	-0-					7
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	99	1	231	2	Y	1					8
							1	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	171	2	Y	17					25
							19	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	84	1	206	2	Y	5					30
							6	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	57	1	144	2	Y	-0-					30
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	73	1	167	2	Y	3					33
							3	9									

COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 243048 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

12	310	N	258	-0-	-52	-0-	68	1	190	2	N	-0-					2
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	91	1	213	2	N	-0-					2
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	73	1	181	2	N	-0-					2
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	86	1	211	2	N	-0-					2
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	61	1	153	2	N	-0-					2
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	73	1	167	2	N	-0-					2

RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791

12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	2	7	9	Y	6					57
01	1054	N	897	-0-	-157	-0-	867	2	30	9	Y	27					84
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	818	2	36	9	Y	33	74	1			43
03	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1028	2	13	9	Y	12					55
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	930	2	29	9	Y	26	71	1			10
*05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1174	2	8	9	Y	7					17

NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

12	1829	N	1582	-0-	-247	-0-	99	1	1468	2	N	14					71
							15	9									
01	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	100	1	1271	2	N	35					106
							39	9									
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	N	14	73	1			47
							15	9									
03	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	99	1	1440	2	N	13					60
							14	9									
04	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	106	1	1184	2	N	49	66	1			43
							54	9									
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	102	1	1140	2	N	7					50
							8	9									

GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

12	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	2			Y	-0-					136
01	1054	N	807	-0-	-247	-0-	807	2			Y	-0-	114	1			22
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					22
03	992	N	909	-0-	-83	-0-	909	2			Y	-0-					22
04	780	N	657	-0-	-123	-0-	657	2			Y	-0-					22
05	930	N	611	-0-	-319	-0-	610	2	1	9	Y	1					23

RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

12	930	N	796	-0-	-134	-0-	792	2	4	9	Y	4					43
01	682	N	668	-0-	-14	-0-	645	2	23	9	Y	21					64
02	700	N	337	-0-	-363	-0-	323	2	14	9	Y	13	49	1			28
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	731	2	9	9	Y	8					36
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	783	2	24	9	Y	22	51	1			7
*05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	881	2	7	9	Y	6					13

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
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	3	Y	4					9
							4	9									
01	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	29	1	1038	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
02	812	N	8	-0-	-804	-0-	7	3	1	9	Y	1	5	1			3
03	1302	N	3	-0-	-1299	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	2					5
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	4					9

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					11
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
RMG LAND WELL #: 2204 RRCID -> 251276 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4658 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL RESOURCES, INC. 742124
VALENZUELA WELL #: 1 RRCID -> 232976 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) 89385 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
HAMILTON, CLAY 348557
HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 266558 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552

12	155 #	133	-0-	-22	-0-	100	2	33	9	N	30			180
01	188 R	188	-0-	-0-	-0-	100	2	88	9	N	80	187	1	73
02	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50			123
03	155 R	155	-0-	-0-	-0-	100	2	55	9	N	50			173
04	180 #	155	-0-	-25	-0-	100	2	55	9	N	50			223
05	186 #	133	-0-	-53	-0-	100	2	33	9	N	30			253

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

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500) 89960 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
DICKINSON, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 214762 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11400 - 11450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			71

DICKINSON, J. H. WELL #: 4 RRCID -> 241892 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11420 - 11440

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			12
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			12

DICKINSON, J. H. WELL #: 7 RRCID -> 247598 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11480 - 11552

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			24

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
HORTON, F. B. WELL #: 2H RRCID -> 243044 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11726 - 13052

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURR "C" WELL #: 1056 RRCID -> 212056 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4540 - 4556

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) 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

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	4	4	1			-0-
						4	9									
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	3	2	9	Y	2					2
04	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 5 RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

12	93 N	28	-0-	-65	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	46	3	Y	3	3	1			-0-
						3	9									
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	Y	2					2
04	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
05	62 N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	Y	-0-					-0-
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	61	1	774	3	Y	-0-					-0-
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	831 N	831	-0-	-0-	-0-	9	1	822	3	Y	-0-					-0-
*04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	50	1	765	3	Y	-0-					-0-
*05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	55	1	726	3	Y	11					11
						12	9									

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	152	1	1355	3	N	-0-					-0-
01	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	89	1	1125	3	N	-0-					-0-
02	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	93	1	965	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
03	1519	X	1071	-0-	-448	-0-	12	1	1057	3	N	2					2
							2	9									
04	1470	X	610	-0-	-860	-0-	37	1	573	3	N	-0-					2
05	1519	X	1052	-0-	-467	-0-	74	1	978	3	N	-0-					2

TRIPLE BAR 59E WELL #: 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 8368

12	651	N	583	-0-	-68	-0-	59	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	42	1	526	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	43	1	447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	6	1	545	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	37	1	484	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 4 RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

12	155	N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	91	-0-	-189	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 8 RRCID -> 175892 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6152 - 6162

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2015 - PLUGGED 03/03/15

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 9 RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114

12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	1	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	13	1	165	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 10 RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (ESCONDIDO) //CONT.// 91080 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6123 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 59 WELL #: 7 U RRCID -> 179622 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

SCHOOLFIELD, M. S. 65 WELL #: 13 RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 63 WELL #: 18 RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS) 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

TRIPLE BAR RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 067154 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	99	1	882	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	80	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	77	1	804	3	Y	-0-					-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	11	1	1018	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	778	-0-	-272	-0-	48	1	730	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	920	-0-	-41	-0-	65	1	855	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	213	1	881	3	Y	-0-					-0-
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	157	1	694	3	Y	12					12
							13	9									
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	211	1	635	3	Y	-0-	11	1			1
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	76	1	945	3	Y	-0-					1
04	840	N	600	-0-	-240	-0-	53	1	547	3	Y	-0-					1
*05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	79	1	900	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR RANCH "G" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	3	Y	-0-					-0-
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	379	3	Y	-0-					-0-
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	3	Y	-0-					-0-
*05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	99	1	1311	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	89	1	978	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	677	-0-	-501	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	2	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	3	Y	-0-					-0-
*04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	30	1	874	3	Y	-0-					-0-
*05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	17	1	846	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 8 RRCID -> 081141 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8248 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	5	1	21	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	68	3	Y	8					8
							9	9									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	8	1			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	60	1	665	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	16	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	2	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	625	-0-	-88	-0-	17	1	607	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	11	1	525	3	Y	-0-					-0-

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 #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	961	N	86	-0-	-875	-0-	8	1	77	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	38	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	Y	8	7	1	1	8	-0-
							9	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	4					4
							4	9									
04	510	N	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					4
05	713	N	175	-0-	-538	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					4

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	121	1	497	3	Y	-0-					1
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	104	1	462	3	Y	-0-					1
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	53	1	158	3	Y	-0-					1
03	465	N	117	-0-	-348	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					1
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					1
05	248	N	82	-0-	-166	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					1

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	467	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
01	372	N	289	-0-	-83	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
02	616	N	296	-0-	-320	-0-	26	1	270	3	N	-0-					-0-
03	527	N	311	-0-	-216	-0-	4	1	307	3	N	-0-					-0-
*04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	382	3	N	-0-					-0-
*05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	29	1	385	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. & BROS. WELL #: 1 RRCID -> 112484 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8250 - 8260

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	8	4	1			4
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	231	1	278	3	Y	9	5	1	1	8	7
							10	9									
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	99	1	101	3	Y	5	6	1	1	8	5
							6	9									
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	53	1	365	3	Y	12					17
							13	9									
04	510	N	249	-0-	-261	-0-	32	1	210	3	Y	6	17	1			6
							7	9									
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	66	1	247	3	Y	1					7
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	155	N	82	-0-	-73	-0-	29	1	50	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	52	1	63	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
02	112	N	17	-0-	-95	-0-	8	1	8	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	6	1	44	3	Y	3					5
							3	9									
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	14	1	94	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	3	Y	-0-					2

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

12	819	N	819	-0-	-0-	-0-	80	1	739	3	Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	516	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
03	806	N	475	-0-	-331	-0-	35	1	436	3	Y	4					4
							4	9									
04	630	N	532	-0-	-98	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					4
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	42	1	562	3	Y	-0-					4

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

12	3224	X	1686	-0-	-1538	-0-	140	1	1546	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	1847	-0-	-726	-0-	51	1	1796	3	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1275	-0-	-321	-0-	4	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	3	Y	-0-					-0-
*04	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	96	1	2774	3	Y	-0-					-0-
*05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	56	1	2807	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

12	682	N	117	-0-	-565	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	165	-0-	-424	-0-	4	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	2	1	493	3	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
*04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	113	-0-	-445	-0-	2	1	111	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

12	589	N	55	-0-	-534	-0-	18	1	30	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
01	310	N	132	-0-	-178	-0-	56	1	67	3	Y	8	4	1			7
							9	9									
02	196	N	40	-0-	-156	-0-	18	1	19	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	30	3	Y	9					14
							10	9									
04	120	N	26	-0-	-94	-0-	3	1	19	3	Y	4	13	1			5
							4	9									
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	48	1	181	3	Y	1					6
							1	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	136	1	1499	3	Y	48	19	1			29
							53	9									
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	35	1	1227	3	Y	14					43
							15	9									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	2	1	475	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1682	3	Y	63					63
							69	9									
*04	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	62	1	1804	3	Y	30	63	1			30
							33	9									
*05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	871	3	Y	33					63
							36	9									

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

12	279	N	71	-0-	-208	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	6	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	19	-0-	-93	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	11					11
							12	9									

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

12	403	N	273	-0-	-130	-0-	23	1	250	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	131	-0-	-179	-0-	4	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	1	1	238	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
*04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	11	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	4	1	191	3	Y	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	99	1	1250	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1155	-0-	-105	-0-	101	1	1054	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1316	-0-	-451	-0-	15	1	1300	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	72	1	1104	3	Y	-0-					-0-
*05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	97	1	1278	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

12	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	N	-0-					-0-
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	25	1	315	3	N	-0-					-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-					-0-
03	372	N	302	-0-	-70	-0-	3	1	299	3	N	-0-					-0-
*04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
*05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A" WELL #: 3 RRCID -> 158831 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8279 - 8299

12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	46	1	79	3	Y	6	3	1			3
						7	9									
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	83	3	Y	8	4	1			7
						9	9									
02	112 N	75	-0-	-37	-0-	36	1	37	3	Y	2	4	1			5
						2	9									
03	124 N	9	-0-	-115	-0-	3	3	6	9	Y	5					10
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	3	9	1			4
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					5

LYSSY 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

12	775 N	514	-0-	-261	-0-	102	1	402	3	Y	9					15
						10	9									
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-	15	1			-0-
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	128	1	552	3	Y	25	25	1			-0-
						28	9									
04	600 N	517	-0-	-83	-0-	42	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	1209 N	745	-0-	-464	-0-	105	1	632	3	Y	7					7
						8	9									

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					4
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					4
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					4
*04	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					4
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					4

LYSSY 709 WELL #: 17 RRCID -> 161683 COMPL. DATE 01/11/1997 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8240 - 8271

12	310 N	182	-0-	-128	-0-	37	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	41	1	175	3	Y	-0-					-0-
*04	304 N	304	-0-	-0-	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	37	1	224	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	47	1	187	3	N	-0-					-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	393 N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	3	N	-0-					-0-
04	330 N	76	-0-	-254	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
ALEXANDER, M. M. ET AL 709 WELL #: 1 RRCID -> 167519 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8295 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	70	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	50	1	60	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	66	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	61	-0-	-125	-0-	8	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	7	1	48	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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-

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	60	1	235	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	85	1	364	3	Y	-0-					-0-
*04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	56	1	639	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	105	1	628	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" 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
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	24	1	92	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	116	-0-	-274	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	46	1	276	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "8" 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
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY "8" WELL #: 2 RRCID -> 169726 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	418	1	1645	3	Y	8					14
							9	9									
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1728	-0-	-349	-0-	320	1	1380	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
04	2010	X	1645	-0-	-365	-0-	133	1	1512	3	Y	-0-					-0-
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-	211	1	1267	3	Y	7					7
							8	9									

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	76	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	55	1	1241	3	N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	143	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
*04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	N	-0-					-0-
*05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	128	1	1179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	746	1	1272	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	711	1	855	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	706	1	722	3	Y	2	5	1			4
							2	9									
03	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	3	Y	6					10
							7	9									
*04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	181	1	1198	3	Y	3	10	1			3
							3	9									
*05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	289	1	1091	3	Y	-0-					3

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	147	1	1366	3	N	-0-					-0-
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	100	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	126	1	1173	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1519	N	1344	-0-	-175	-0-	99	1	1245	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1340	-0-	-40	-0-	79	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1279	-0-	-147	-0-	90	1	1189	3	N	-0-					-0-

D W TRI-BAR 711 "C" WELL #: 1 RRCID -> 207436 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	292	-0-	-204	-0-	106	1	180	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
01	465	N	277	-0-	-188	-0-	123	1	147	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
02	308	N	169	-0-	-139	-0-	83	1	84	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					8
*04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	55	1	366	3	Y	2	8	1			2
							2	9									
*05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	53	1	201	3	Y	-0-					2

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	9	1	8			20
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	2	1	664	3	N	-0-	20	1			-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	3	N	-0-					-0-
*04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
05	744	N	80	-0-	-664	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	114	1	1014	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	77	1	975	3	N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	83	1	857	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1116	N	721	-0-	-395	-0-	8	1	713	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	950	-0-	-70	-0-	58	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1054	N	400	-0-	-654	-0-	28	1	371	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	188	3	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	5	1	179	3	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	N	-0-					-0-
04	180	N	125	-0-	-55	-0-	4	1	121	3	N	-0-					-0-
05	124	N	50	-0-	-74	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	713	N	677	-0-	-36	-0-	69	1	608	3	N	-0-					-0-
01	930	N	547	-0-	-383	-0-	40	1	507	3	N	-0-					-0-
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	123	1	1275	3	N	-0-					-0-
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	9	1	834	3	N	-0-					-0-
*04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1068	-0-	-482	-0-	75	1	993	3	N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	294	1	2612	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
01	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	164	1	2073	3	Y	-0-					-0-
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	145	1	1511	3	Y	-0-					-0-
03	2914	X	1479	-0-	-1435	-0-	16	1	1463	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1304	-0-	-1516	-0-	80	1	1224	3	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1211	-0-	-1703	-0-	85	1	1126	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	3	1	274	3	Y	-0-					-0-
*04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
*05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	46	1	200	3	Y	-0-					-0-
*04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	29	1	173	3	Y	-0-					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1054	N	795	-0-	-259	-0-	80	1	715	3	Y	-0-					-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	41	1	520	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	61	1	635	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	432	-0-	-374	-0-	5	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	27	1	418	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	455	-0-	-320	-0-	32	1	423	3	Y	-0-					-0-

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
12	9269	X	6833	-0-	-2436	-0-	326	1	6263	3	Y	222	247	1	1	8	21
							244	9									
01	8339	X	6560	-0-	-1779	-0-	184	1	6194	3	Y	165	172	1			14
							182	9									
02	6860	X	5154	-0-	-1706	-0-	106	1	4741	3	Y	279	256	1			37
							307	9									
03	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	123	1	6991	3	Y	244	250	1			31
							268	9									
*04	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	167	1	6650	3	Y	244	245	1			30
							268	9									
*05	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	218	1	6750	3	Y	209	194	1			45
							230	9									

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	10416	X	7923	-0-	-2493	-0-	380	1	7313	3	Y	209	230	1	1	8	21
							230	9									
01	10416	X	7428	-0-	-2988	-0-	210	1	7061	3	Y	143	148	1	2	8	14
							157	9									
02	8364	X	8364	-0-	-0-	-0-	177	1	7905	3	Y	256	233	1	1	8	36
							282	9									
03	13110	X	13110	-0-	-0-	-0-	222	1	12642	3	Y	224	228	1	3	8	29
							246	9									
*04	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	268	1	10675	3	Y	225	224	1	1	8	29
							248	9									
*05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	341	1	10552	3	Y	192	176	1	1	8	44
							211	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	3	196	9	N	178	178	1			-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU B WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	781	1	3078	3	N	411	565	1	1	8	50
							452	9									
01	4650	X	3801	-0-	-849	-0-	3321	3	480	9	N	436	329	1			157
02	4200	X	3302	-0-	-898	-0-	2926	3	376	9	N	342	326	1	3	8	170
03	4402	X	3794	-0-	-608	-0-	636	1	2738	3	N	382	488	1	2	8	62
							420	9									
04	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	270	1	3064	3	N	245	252	1	1	8	54
							270	9									
05	4309	X	3542	-0-	-767	-0-	457	1	2743	3	N	311	266	1	1	8	98
							342	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	6725	X NO RPT	-0-	-6725	-0-						N	NO RPT					-0-
03	41695	X NO RPT	-0-	-41695	-0-						N	NO RPT					-0-
04	40350	X NO RPT	-0-	-40350	-0-						N	NO RPT					-0-
05	41695	X 6117	-0-	-35578	-0-		1191	1	4495	3	N	392	361	1	2	8	172
							431	9									

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FANSLER, LORRAINE WELL #: 7241 RRCID -> 142607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306

12	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	6	1	80	2	N	-0-					-0-
04	150	N	70	-0-	-80	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
*05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

12	434	N	327	-0-	-107	-0-	21	1	306	2	N	-0-					-0-
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	22	1	276	2	N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	2	N	-0-					-0-
04	300	N	190	-0-	-110	-0-	16	1	174	2	N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-

FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

12	186	N	164	-0-	-22	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
*05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
02	T. A.	128	-0-	128	128	11	1	117	2	Y	-0-					36
03	14B2 EXT	237	-0-	237	365	29	1	207	2	Y	1					37
						1	9									
04	14B2 EXT	218	-0-	218	583	71	1	145	2	Y	2					39
						2	9									
*05	666 X	83	-0-	-583	-0-	16	1	66	2	Y	1					40
						1	9									

UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

12	620 N	195	-0-	-425	-0-	36	1	157	2	Y	2					44
						2	9									
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	Y	11					55
						12	9									
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					55
03	245 N	245	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	Y	2					57
						2	9									
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	109	1	223	2	Y	3					60
						3	9									
*05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	44	1	186	2	Y	-0-					60

UNO MAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 202445 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8376 - 8390

12	62 N	24	-0-	-38	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					13
01	155 N	33	-0-	-122	-0-	3	1	29	2	Y	1					14
						1	9									
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					14
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					14
04	46 N	46	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	Y	1					15
						1	9									
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					15

UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

12	310 N	227	-0-	-83	-0-	42	1	182	2	Y	3					37
						3	9									
01	372 N	305	-0-	-67	-0-	24	1	272	2	Y	8					45
						9	9									
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	Y	-0-					45
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	1					46
						1	9									
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	215	2	Y	3					49
						3	9									
05	310 N	184	-0-	-126	-0-	35	1	146	2	Y	3					52
						3	9									

LOWRY WELL #: 7241 RRCID -> 243840 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8157 - 8180

12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	7					134
						8	9									
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	4	1	47	2	N	3					137
						3	9									
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	3					140
						3	9									
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	3	1	37	2	N	2					142
						2	9									
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	3	1	30	2	N	2					144
						2	9									
05	93 N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					144

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
UNO MAS A WELL #: 3 RRCID -> 266207 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6358 - 6418

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
TRIPLE BAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	529	3	Y	-0-					-0-
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	9	1	776	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
*04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	3	Y	-0-					-0-
*05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	40	1	526	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

12	465 N	268	-0-	-197	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	502	-0-	-273	-0-	37	1	465	3	Y	-0-					-0-
02	588 N	326	-0-	-262	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	8	1	730	3	Y	-0-					-0-
*04	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	158	1	2433	3	Y	-0-					-0-
*05	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	94	1	1237	3	Y	11					11
						12	9									

TRIPLE BARR 55 F WELL #: 1 RRCID -> 157581 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8326 - 8378

12	2015 N	1598	-0-	-417	-0-	162	1	1436	3	Y	-0-					-0-
01	2015 X	1817	-0-	-198	-0-	133	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1820 X	1519	-0-	-301	-0-	133	1	1386	3	Y	-0-					-0-
03	1736 X	1661	-0-	-75	-0-	18	1	1643	3	Y	-0-					-0-
04	1770 X	1665	-0-	-105	-0-	102	1	1563	3	Y	-0-					-0-
05	1829 X	1778	-0-	-51	-0-	124	1	1641	3	Y	12					12
						13	9									

D.W. TRI BAR 32H WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8172 - 8208

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D.W. TRI BAR, 56C WELL #: 1 RRCID -> 158046 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8383 - 8416

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

12	744	N	286	-0-	-458	-0-	29	1	257	3	Y	-0-				-0-
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	47	1	590	3	Y	-0-				-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	6	1	486	3	Y	2				2
							2	9								
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	37	1	565	3	Y	-0-				2
05	651	N	408	-0-	-243	-0-	29	1	379	3	Y	-0-				2

D. W. TRI BAR 32 "H" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 3 RRCID -> 160197 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343

12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	143	1	1269	3	N	-0-				-0-
01	1426	N	1423	-0-	-3	-0-	104	1	1319	3	N	-0-				-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	114	1	1182	3	N	-0-				-0-
03	1426	N	1358	-0-	-68	-0-	15	1	1342	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
04	1380	N	1316	-0-	-64	-0-	80	1	1236	3	N	-0-				-0-
05	1426	N	1291	-0-	-135	-0-	91	1	1200	3	N	-0-				-0-

LYSSY 72 WELL #: 7 RRCID -> 160605 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265

12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-						-0-
01	T. A.		18	-0-	18	18	15	3	3	9	Y	3	2	1	1	8		-0-
02	T. A.		125	-0-	125	143	13	1	112	3	Y	-0-						-0-
03	T. A.		135	-0-	135	278	110	3	25	9	Y	23	22	1	1	8		-0-
04	T. A.		123	-0-	123	401	92	3	31	9	Y	28	1	8				27
05	T. A.		83	-0-	83	484	70	3	13	9	Y	12	37	1				2

LYSSY 67 WELL #: 2 RRCID -> 160870 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204

12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				2
*05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-				2

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 72 WELL #: 10 RRCID -> 160973 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	434	N	50	-0-	-384	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	84	N	14	-0-	-70	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	480	3	15	9	N	14					14
*05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	706	3	77	9	N	70	79	1	1	8	4

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	217	N	34	-0-	-183	-0-	7	1	27	3	N	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	83	1	355	3	N	-0-					-0-
*04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
*05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	66	1	398	3	N	-0-					-0-

LYSSY 72 WELL #: 16A RRCID -> 161132 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8128 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	35	3	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	20	1	56	3	Y	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	24	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	28	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	49	3	4	9	Y	4					4
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	295	3	Y	1	3	1			2
							1	9									

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	87	-0-	-254	-0-	23	1	64	3	Y	-0-					-0-
01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 76.5 WELL #: 11 RRCID -> 162070 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8286 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1	1	8	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	18	1	1	8	6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	1	8			15
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	21	1			10

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	34	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	3	Y	-0-					-0-
*04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	34	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	34	1	137	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY 67 WELL #: 7 RRCID -> 163066 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8215 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	3	Y	-0-					6
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					6
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	25	1	108	3	Y	-0-					6
*04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					6
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	3	Y	-0-					6

LYSSY "72" WELL #: 28 RRCID -> 163199 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8209 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	75	-0-	-235	-0-	16	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	65	-0-	-187	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
*04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	38	1	149	3	Y	-0-					-0-
*05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	39	1	152	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 E WELL #: 2 RRCID -> 163673 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8323 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	319	1	905	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	834	-0-	-313	-0-	174	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	35	1	1162	3	Y	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	178	1	706	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	845	-0-	-488	-0-	171	1	674	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8280 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	194	1	549	3	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	161	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	8	1	279	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					-0-
*04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	62	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	60	1	236	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8303 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1023	N	988	-0-	-35	-0-	100	1	888	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	48	1	609	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	626	-0-	-366	-0-	7	1	619	3	Y	-0-					-0-
*04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	48	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	428	-0-	-254	-0-	30	1	398	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 59 WELL #: E 1 RRCID -> 165770 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8341 - 8368

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

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D.W. TRI BAR 56 C WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	47	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	Y	2					2
							2	9									
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					2
*05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					2

TRIPLE BAR 63 WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

TRIPLE BAR 63 WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

12	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	183	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	134	1	1694	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	135	1	1405	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	20	1	1766	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1672	-0-	-98	-0-	102	1	1570	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1677	-0-	-28	-0-	118	1	1559	3	Y	-0-					-0-

LYSSY "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8200

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	9	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	24	1			19

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

12	1054	N	931	-0-	-123	-0-	173	1	683	3	Y	68	22	1			63
							75	9									
01	1023	N	839	-0-	-184	-0-	749	3	90	9	Y	82	118	1			27
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	559	3	35	9	Y	32	38	1			21
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	162	1	699	3	Y	56	49	1			28
							62	9									
*04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67	1	754	3	Y	56	56	1			28
							62	9									
05	651	N	599	-0-	-52	-0-	75	1	451	3	Y	66	37	1			57
							73	9									

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
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	41	1	159	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	28	1	118	3	Y	-0-					-0-
*04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	23	1	262	3	Y	-0-					-0-
*05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	125	1	494	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	116	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	85	1	512	3	Y	-0-					-0-

LYSSY WELL #: 5 RRCID -> 168689 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	208	X	7	-0-	-201	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
*05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	465	N	212	-0-	-253	-0-	43	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	30	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	16	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	20	1	123	3	Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 63 C WELL #: 8 RRCID -> 169398 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	121	-0-	-530	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	3	Y	-0-					-0-
*04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 56C WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	165	-0-	-31	-0-	14	1	148	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	N	153	-0-	-64	-0-	2	1	149	3	Y	2					2
							2	9									
*04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					2
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					2

SCHOOLFIELD, JOHN D. ET AL 65 WELL #: 11 RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455

12	558	N	454	-0-	-104	-0-	46	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	53	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	5	1	459	3	Y	-0-					-0-
*04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	Y	-0-					-0-
*05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	51	1	668	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 7L RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8355 - 8371

12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	352	-0-	-82	-0-	26	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	4	1	362	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	226	-0-	-104	-0-	14	1	212	3	Y	-0-					-0-
*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	31	1	409	3	Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD, M. S. 59 WELL #: 6 RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	9	1	95	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	24	1	2180	3	Y	2					2
							2	9									
*04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	128	1	1964	3	Y	-0-					2
*05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	96	1	1272	3	Y	-0-					2

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460

12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	-0-					-0-
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	1	1	110	3	Y	2					2
							2	9									
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					2
*05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	23	1	298	3	Y	-0-					2

LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

12	217	N	195	-0-	-22	-0-	39	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	28	-0-	-112	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	21	1	91	3	Y	-0-					-0-
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
*05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR, NORTH (OLMOS) //CONT.// 91082 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR, D. W. 56C WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	18	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	113	-0-	-167	-0-	10	1	100	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	341	N	69	-0-	-272	-0-	1	1	66	3	Y	2					2
							2	9									
04	240	N	43	-0-	-197	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
*05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					2

TRI-BAR 63 WELL #: 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

12	775	N	734	-0-	-41	-0-	74	1	660	3	Y	-0-					-0-
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	52	1	662	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	54	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	505	-0-	-239	-0-	6	1	499	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	276	-0-	-414	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	291	-0-	-391	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268

12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	269	1	1059	3	Y	35	11	1			32
							39	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1280	3	46	9	Y	42	61	1			13
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1182	3	18	9	Y	16	20	1			9
03	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	235	1	1013	3	Y	28	25	1			12
							31	9									
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	99	1	1125	3	Y	28	28	1			12
							31	9									
05	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	181	1	1085	3	Y	34	19	1			27
							37	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	104	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	80	1	229	3	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	136	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

12	845	X	845	-0-	-0-	-0-	14	1	831	3	Y	-0-					-0-
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	862	3	180	9	Y	164	164	1			-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	706	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	525	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
*04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	778	3	14	9	Y	13					13
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	718	3	1	9	Y	1	13	1			1

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
BURR "C" WELL #: 1231XD RRCID -> 214359 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 2427 PERF. 2219 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	160	1	581	2	N	147	15	1			213
							162	9									
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	105	1	269	2	N	99	181	1			131
							60	4	109	9							
02	700	N	481	-0-	-219	-0-	106	1	243	2	N	89					220
							34	4	98	9							
03	899	N	629	-0-	-270	-0-	138	1	377	2	N	103	178	1			145
							1	4	113	9							
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	100	1	351	2	N	98	11	1			232
							108	9									
05	496	N	434	-0-	-62	-0-	55	1	305	2	N	67	178	1			121
							74	9									

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

VINEGARONE (STRAWN) 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
AGHORN OPERATING, INC. 008716
CAUTHORN, ADDAH WELL #: 1010 RRCID -> 052352 COMPL. DATE 03/03/1972 TOTAL DEPTH 10194 PERF. N/A

12	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CAUTHORN -C- WELL #: 1 RRCID -> 000497 COMPL. DATE 01/11/1957 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9823 - 10040

12	1612	N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1361	-0-	-95	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1209	-0-	-372	-0-	1209	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1273	-0-	-347	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1347	-0-	-172	-0-	1347	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 09/30/1956 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9882 - 10150

12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	690	N	526	-0-	-164	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2077	N	2030	-0-	-47	-0-	2030	3			N	-0-					-0-
01	2108	N	2012	-0-	-96	-0-	2012	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1828	-0-	-48	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
03	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
04	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
*05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

12	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
01	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1549	-0-	-75	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1604	-0-	-76	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	1672	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

12	2139	N	2094	-0-	-45	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-					-0-
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
04	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

12	3100	N	3361	-0-	261	704	3361	3			N	-0-					-0-
01	3968	X	3264	-0-	-704	-0-	3264	3			N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2822	-0-	-123	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	3			N	-0-					-0-
*05	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

12	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
01	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	885	-0-	-151	-0-	885	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	958	-0-	-158	-0-	958	3			N	-0-					-0-
04	990	N	903	-0-	-87	-0-	903	3			N	-0-					-0-
05	992	N	928	-0-	-64	-0-	928	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

12	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3			N	-0-					-0-
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	3			N	-0-					-0-
01	5766	X	5252	-0-	-514	-0-	5252	3			N	-0-					-0-
02	5208	X	4127	-0-	-1081	-0-	4127	3			N	-0-					-0-
03	5766	X	5261	-0-	-505	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	3			N	-0-					-0-
05	5487	X	5347	-0-	-140	-0-	5347	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
12	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	3			N	-0-					-0-
01	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	3			N	-0-					-0-
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
*05	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162	X	2829	-0-	-333	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
01	2852	X	2127	-0-	-725	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2051	-0-	-525	-0-	2051	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
04	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
*05	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	3			N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
*05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
01	1922	N	1893	-0-	-29	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
02	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1594	-0-	-328	-0-	1594	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
01	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
03	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
04	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3			N	-0-					-0-
*05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2790	N	2244	-0-	-546	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
01	2573	N	2407	-0-	-166	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
02	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					-0-
03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
04	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					-0-
*05	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	2661	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	5208	X	5169	-0-	-39	-0-	5169	3			N	-0-					-0-
01	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	5158	3			N	-0-					-0-
02	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
03	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
04	4890	X	4853	-0-	-37	-0-	4853	3			N	-0-					-0-
05	5053	X	4993	-0-	-60	-0-	4993	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

12	6913	X	6199	-0-	-714	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
01	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	6600	3			N	-0-					-0-
02	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3			N	-0-					-0-
03	6672	X	6672	-0-	-0-	-0-	6672	3			N	-0-					-0-
04	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6245	3			N	-0-					-0-
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3019	-0-	219	219	3019	3			N	-0-					-0-
03	2977	N	2758	-0-	-219	-0-	2758	3			N	-0-					-0-
04	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-					-0-
*05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
01	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

12	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	196	N	65	-0-	-131	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

12	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-
01	4340	X	3885	-0-	-455	-0-	3885	3			N	-0-					-0-
02	3920	X	3407	-0-	-513	-0-	3407	3			N	-0-					-0-
03	4340	X	3848	-0-	-492	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3853	-0-	-227	-0-	3853	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3902	-0-	-35	-0-	3902	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

12	12152	X	11590	-0-	-562	-0-	11590	3			N	-0-					-0-
01	11780	X	11547	-0-	-233	-0-	11547	3			N	-0-					-0-
02	10640	X	10492	-0-	-148	-0-	10492	3			N	-0-					-0-
03	11780	X	11490	-0-	-290	-0-	11490	3			N	-0-					-0-
04	11370	X	10957	-0-	-413	-0-	10957	3			N	-0-					-0-
05	11625	X	11298	-0-	-327	-0-	11298	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

12	5208	X	4595	-0-	-613	-0-	4595	3			N	-0-					-0-
01	5084	X	4555	-0-	-529	-0-	4555	3			N	-0-					-0-
02	4452	X	4198	-0-	-254	-0-	4198	3			N	-0-					-0-
03	4805	X	4666	-0-	-139	-0-	4666	3			N	-0-					-0-
04	4650	X	4216	-0-	-434	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
*05	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

12	2666	N	2596	-0-	-70	-0-	2596	3			N	-0-					-0-
01	2635	N	2576	-0-	-59	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
02	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
03	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
04	2490	N	2452	-0-	-38	-0-	2452	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2264	-0-	-340	-0-	2264	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

12	13237	X	12213	-0-	-1024	-0-	12213	3			N	-0-					-0-
01	12617	X	12272	-0-	-345	-0-	12272	3			N	-0-					-0-
02	11396	X	10983	-0-	-413	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
03	12617	X	11970	-0-	-647	-0-	11970	3			N	-0-					-0-
04	12120	X	11341	-0-	-779	-0-	11341	3			N	-0-					-0-
05	12276	X	11543	-0-	-733	-0-	11543	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

12	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	2115	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2110	-0-	-91	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2093	-0-	-15	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
*05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
01	2945	N	2882	-0-	-63	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
02	2660	N	2558	-0-	-102	-0-	2558	3			N	-0-					-0-
03	2852	N	2816	-0-	-36	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
04	2790	N	2689	-0-	-101	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	4635	-0-	1535	1535	4635	3			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

12	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

12	5456	X	4907	-0-	-549	-0-	4907	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	5293	-0-	-8	-0-	5293	3			N	-0-					-0-
02	4704	X	4467	-0-	-237	-0-	4467	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	5170	-0-	-38	-0-	5170	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4825	-0-	-305	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4779	-0-	-522	-0-	4779	3			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
01	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

12	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

12	1612	N	1542	-0-	-70	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
02	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1463	-0-	-87	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1418	-0-	-112	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	454	1	6691	2	N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	7184	-0-	7184	7184	458	1	6726	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	6564	-0-	6564	13748	420	1	6144	2	N	-0-			-0-
03	20633 X	6885	-0-	-13748	-0-	463	1	6422	2	N	-0-			-0-
04	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	449	1	6271	2	N	-0-			-0-
05	7130 X	6970	-0-	-160	-0-	444	1	6526	2	N	-0-			-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

12	6820 X	6489	-0-	-331	-0-	6489	2			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	6324	-0-	6324	6324	6324	2			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	5313	-0-	5313	11637	5313	2			N	-0-			-0-
03	18178 X	6541	-0-	-11637	-0-	6541	2			N	-0-			-0-
04	6227 X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-			-0-
05	6479 X	6161	-0-	-318	-0-	6161	2			N	-0-			-0-

HILLIN, T. A. 388787
BROWN, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 077182 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10260 - 10305

12	3968 X	3915	-0-	-53	-0-	3915	2			N	-0-			-0-
01	3937 X	3922	-0-	-15	-0-	3922	2			N	-0-			-0-
02	3584 X	3524	-0-	-60	-0-	3524	2			N	-0-			-0-
03	3968 X	3896	-0-	-72	-0-	3896	2			N	-0-			-0-
04	3840 X	3766	-0-	-74	-0-	3766	2			N	-0-			-0-
05	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	3889	2			N	-0-			-0-

S & C CONSTRUCTION, INC. 740160
P. Q. ALTIZER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137195 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10185 - 10205

12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-			-0-
01	DELQ PR	1245	-0-	1245	1245	1245	2			N	-0-			-0-
02	2356 N	1111	-0-	-1245	-0-	1111	2			N	-0-			-0-
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
*04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 2 RRCID -> 174615 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9531 - 9901

12	8239 X	8239	-0-	-0-	-0-	8239	3			N	-0-			-0-
01	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8156	3			N	-0-			-0-
02	7375 X	7375	-0-	-0-	-0-	7375	3			N	-0-			-0-
03	8235 X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-			-0-
04	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	7956	3			N	-0-			-0-
*05	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	8050	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN 3 WELL #: 3 RRCID -> 198088 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9831 - 9897

12	4092 X	3735	-0-	-357	-0-	3735	3			N	-0-			-0-
01	3658 X	3552	-0-	-106	-0-	3552	3			N	-0-			-0-
02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660	3			N	-0-			-0-
03	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	3			N	-0-			-0-
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			N	-0-			-0-
*05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CAUTHORN 3 WELL #: 4 RRCID -> 207229 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 9774 - 9909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4049	-0-	-539	-0-	4049	3			N	-0-			-0-
01	4278 X	3980	-0-	-298	-0-	3980	3			N	-0-			-0-
02	3864 X	3560	-0-	-304	-0-	3560	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	3983	-0-	-295	-0-	3983	3			N	-0-			-0-
04	4110 X	3829	-0-	-281	-0-	3829	3			N	-0-			-0-
05	4061 X	3999	-0-	-62	-0-	3999	3			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 1 RRCID -> 000498 COMPL. DATE 04/04/1955 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9982 - 10262

12	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	428	1	3193	3	N	-0-			-0-
01	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	424	1	3151	3	N	-0-			-0-
02	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	372	1	2737	3	N	-0-			-0-
03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	411	1	3016	3	N	-0-			-0-
04	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	407	1	2977	3	N	-0-			-0-
*05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	411	1	2583	3	N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

12	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	279	1	2085	3	N	-0-			-0-
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	289	1	2145	3	N	-0-			-0-
02	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	259	1	1905	3	N	-0-			-0-
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	284	1	2088	3	N	-0-			-0-
04	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	298	1	2181	3	N	-0-			-0-
*05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	323	1	2035	3	N	-0-			-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173	3			N	-0-			-0-
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	1045	-0-	-19	-0-	1045	3			N	-0-			-0-
03	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	3			N	-0-			-0-
04	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-			-0-
05	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-			-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-			-0-
01	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-			-0-
04	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-
05	775 N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-			-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

12	4495 X	4367	-0-	-128	-0-	4367	3			N	-0-			-0-
01	4402 X	4353	-0-	-49	-0-	4353	3			N	-0-			-0-
02	3976 X	3895	-0-	-81	-0-	3895	3			N	-0-			-0-
03	4402 X	4301	-0-	-101	-0-	4301	3			N	-0-			-0-
04	4260 X	4118	-0-	-142	-0-	4118	3			N	-0-			-0-
05	4371 X	4214	-0-	-157	-0-	4214	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

12	9424	X	9251	-0-	-173	-0-	9251	3			N	-0-					-0-
01	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	3			N	-0-					-0-
02	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	8408	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	9200	-0-	-7	-0-	9200	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8861	-0-	-49	-0-	8861	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	8983	-0-	-224	-0-	8983	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

12	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					-0-
04	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

12	6975	X	6941	-0-	-34	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
01	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	6941	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6207	-0-	-9	-0-	6207	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6715	-0-	-167	-0-	6715	3			N	-0-					-0-
04	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	3			N	-0-					-0-
*05	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	7113	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

12	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2236	3			N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	2290	-0-	-4	-0-	2290	3			N	-0-					-0-
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	2155	-0-	-170	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

12	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	613	1	4576	3	N	-0-					-0-
01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	608	1	4511	3	N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	561	1	4125	3	N	-0-					-0-
03	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	624	1	4587	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4697	-0-	-103	-0-	564	1	4133	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	4217	-0-	-743	-0-	579	1	3638	3	N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

12	14539	X	14114	-0-	-425	-0-	14114	3			N	-0-					-0-
01	15376	X	13824	-0-	-1552	-0-	13824	3			N	-0-					-0-
02	13888	X	13179	-0-	-709	-0-	13179	3			N	-0-					-0-
03	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	15628	3			N	-0-					-0-
04	14370	X	14172	-0-	-198	-0-	14172	3			N	-0-					-0-
05	14601	X	14220	-0-	-381	-0-	14220	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

12	2573	N	2405	-0-	-168	-0-	2405	3			N	-0-					-0-
01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
03	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	2542	N	2395	-0-	-147	-0-	2395	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

12	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
01	2976	N	2926	-0-	-50	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3			N	-0-					-0-
03	2914	N	2904	-0-	-10	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
04	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2857	-0-	-57	-0-	2857	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

12	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	5206	3			N	-0-					-0-
01	5487	X	5117	-0-	-370	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4646	-0-	-310	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4961	-0-	-169	-0-	4961	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	5162	-0-	-46	-0-	5162	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

12	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	168	1	1255	3	N	-0-					-0-
01	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	167	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	152	1	1116	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	169	1	1244	3	N	-0-					-0-
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	171	1	1252	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1275	-0-	-120	-0-	175	1	1100	3	N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

12	7967	X	7334	-0-	-633	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
01	7874	X	7626	-0-	-248	-0-	7626	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	6659	-0-	-453	-0-	6659	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7332	-0-	-387	-0-	7332	3			N	-0-					-0-
04	7410	X	6988	-0-	-422	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
05	7626	X	6790	-0-	-836	-0-	6790	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3			N	-0-					-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-					-0-
02	3248	X	3155	-0-	-93	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
03	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3127	-0-	-263	-0-	3127	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3160	-0-	-436	-0-	3160	3			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

12	10261	X	9791	-0-	-470	-0-	9791	3			N	-0-					-0-
01	9982	X	9728	-0-	-254	-0-	9728	3			N	-0-					-0-
02	9016	X	8781	-0-	-235	-0-	8781	3			N	-0-					-0-
03	9982	X	9621	-0-	-361	-0-	9621	3			N	-0-					-0-
04	9600	X	9158	-0-	-442	-0-	9158	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	9493	-0-	-303	-0-	9493	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (SWANSON) 93874 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
ALTIZER WELL #: 5B RRCID -> 158689 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10397 - 10409

12	6076	X	5973	-0-	-103	-0-	5973	3			N	-0-					-0-
01	6045	X	6004	-0-	-41	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
02	5460	X	5381	-0-	-79	-0-	5381	3			N	-0-					-0-
03	5983	X	5947	-0-	-36	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
04	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	5817	3			N	-0-					-0-
05	6014	X	5928	-0-	-86	-0-	5928	3			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EARWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 165014 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8876 - 9020

12	5828	X	3129	-0-	-2699	-0-	295	1	2834	2	N	-0-					-0-
01	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	513	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5181	-0-	-83	-0-	455	1	4726	2	N	-0-					-0-
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	487	1	6098	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	5009	-0-	-2071	-0-	393	1	4616	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6267	-0-	-1049	-0-	466	1	5801	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

12	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					-0-
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	60	1	508	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	37	1	305	2	N	-0-					-0-
04	540	N	202	-0-	-338	-0-	24	1	178	2	N	-0-					-0-
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	825	X	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	2	N	-0-					-0-
01	4588	X	1839	-0-	-2749	-0-	129	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	1078	-0-	-2478	-0-	95	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1007	-0-	-822	-0-	75	1	932	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	707	-0-	-1063	-0-	55	1	652	2	N	-0-					-0-
05	1829	X	632	-0-	-1197	-0-	47	1	585	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

12	1085	N	599	-0-	-486	-0-	72	1	527	2	N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	132	1	1118	2	N	-0-					-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	113	1	984	2	N	-0-					-0-
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	134	1	1117	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	975	-0-	-225	-0-	115	1	860	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	125	1	1079	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

12	9331	X	4483	-0-	-4848	-0-	422	1	4061	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8120	-0-	-1273	-0-	570	1	7550	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	7346	-0-	-1138	-0-	646	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9301	-0-	-92	-0-	688	1	8613	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7200	-0-	-900	-0-	564	1	6636	2	N	-0-					-0-
*05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	674	1	8396	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

12	1643	N	907	-0-	-736	-0-	109	1	798	2	N	-0-					-0-
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	173	1	1459	2	N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	142	1	1235	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	190	1	1584	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1393	-0-	-197	-0-	164	1	1229	2	N	-0-					-0-
*05	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	172	1	1488	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

12	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	99	1	726	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	217	1	1829	2	N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	-0-					-0-
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	192	1	1604	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1499	-0-	-481	-0-	177	1	1322	2	N	-0-					-0-
*05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	186	1	1610	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

12	3162	X	1933	-0-	-1229	-0-	232	1	1701	2	N	-0-					-0-
01	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	360	1	3040	2	N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	334	1	2905	2	N	-0-					-0-
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	397	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3079	-0-	-221	-0-	363	1	2716	2	N	-0-					-0-
*05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	505	1	4369	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

12	1550	N	494	-0-	-1056	-0-	59	1	435	2	N	-0-					-0-
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	130	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	924	N	776	-0-	-148	-0-	80	1	696	2	N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	93	1	780	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	126	1	940	2	N	-0-					-0-
*05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	99	1	858	2	N	-0-					-0-

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
12	1395 N	547	-0-	-848	-0-	66	1	481	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	144	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1120 N	950	-0-	-170	-0-	98	1	852	2	N	-0-					-0-
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	140	1	1165	2	N	-0-					-0-
04	1320 N	998	-0-	-322	-0-	118	1	880	2	N	-0-					-0-
*05	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	125	1	1079	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

12	3379 X	855	-0-	-2524	-0-	129	1	726	2	N	-0-					-0-
01	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	470	1	2467	2	N	-0-					-0-
02	3052 X	2907	-0-	-145	-0-	516	1	2391	2	N	-0-					-0-
03	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	550	1	2489	2	N	-0-					-0-
04	2850 X	2416	-0-	-434	-0-	482	1	1934	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	500	1	2314	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

12	4960 X	2676	-0-	-2284	-0-	321	1	2355	2	N	-0-					-0-
01	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	580	1	4893	2	N	-0-					-0-
02	4396 X	3856	-0-	-540	-0-	398	1	3458	2	N	-0-					-0-
03	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	528	1	4405	2	N	-0-					-0-
04	5310 X	3650	-0-	-1660	-0-	430	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	5487 X	4835	-0-	-652	-0-	501	1	4334	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 5 RRCID -> 175798 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 8880 - 9026

12	1612 N	774	-0-	-838	-0-	93	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1798 N	1214	-0-	-584	-0-	129	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	1372 N	1025	-0-	-347	-0-	106	1	919	2	N	-0-					-0-
03	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1095	2	N	-0-					-0-
04	1170 N	943	-0-	-227	-0-	111	1	832	2	N	-0-					-0-
05	1147 N	1065	-0-	-82	-0-	110	1	955	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 6 RRCID -> 176804 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9001 - 9190

12	1519 N	734	-0-	-785	-0-	88	1	646	2	N	-0-					-0-
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	156	1	1319	2	N	-0-					-0-
02	1316 N	1145	-0-	-171	-0-	118	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	151	1	1258	2	N	-0-					-0-
04	1440 N	1084	-0-	-356	-0-	128	1	956	2	N	-0-					-0-
*05	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	161	1	1392	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 7 RRCID -> 177156 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8785 - 8990

12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	175	1	1285	2	N	-0-					-0-
01	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	176	1	1484	2	N	-0-					-0-
02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1074	2	N	-0-					-0-
03	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	163	1	1362	2	N	-0-					-0-
04	1620 N	1079	-0-	-541	-0-	127	1	952	2	N	-0-					-0-
*05	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

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

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD "A" WELL #: 8 RRCID -> 177565 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9025 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 9 RRCID -> 178614 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9162 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	899	N	420	-0-	-479	-0-	50	1	370	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	961	-0-	-62	-0-	102	1	859	2	N	-0-					-0-
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	56	1	489	2	N	-0-					-0-
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	86	1	717	2	N	-0-					-0-
04	930	N	650	-0-	-280	-0-	77	1	573	2	N	-0-					-0-
*05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 2 RRCID -> 179619 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8876 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2418	N	1152	-0-	-1266	-0-	14	1	1138	2	N	-0-					-0-
01	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	20	1	2575	2	N	-0-					-0-
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	16	1	2037	2	N	-0-					-0-
03	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	20	1	2506	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1926	-0-	-594	-0-	18	1	1908	2	N	-0-					-0-
*05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	16	1	2365	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1147	N	477	-0-	-670	-0-	57	1	420	2	N	-0-					-0-
01	930	N	522	-0-	-408	-0-	55	1	467	2	N	-0-					-0-
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	135	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	172	1	1289	2	N	-0-					-0-
*05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	160	1	1382	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1302	N	688	-0-	-614	-0-	83	1	605	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	144	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1022	-0-	-70	-0-	105	1	917	2	N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	133	1	1113	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	961	-0-	-359	-0-	113	1	848	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	118	1	1024	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3286	X	1581	-0-	-1705	-0-	19	1	1562	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3156	-0-	-130	-0-	24	1	3132	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2281	-0-	-603	-0-	18	1	2263	2	N	-0-					-0-
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	25	1	3224	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2337	-0-	-723	-0-	22	1	2315	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3115	-0-	-47	-0-	21	1	3094	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	N	-0-					-0-
01	930	N	466	-0-	-464	-0-	33	1	433	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	167	2	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
04	450	N	119	-0-	-331	-0-	9	1	110	2	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	14	1	180	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	341	N	253	-0-	-88	-0-	24	1	229	2	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	92	1	1218	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	154	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	160	1	2007	2	N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	138	1	1623	2	N	-0-					-0-
*05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	149	1	1854	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

12	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	144	1	1388	2	N	-0-					-0-
01	3472	X	2773	-0-	-699	-0-	195	1	2578	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2546	-0-	-422	-0-	224	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	248	1	3099	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	2767	-0-	-263	-0-	217	1	2550	2	N	-0-					-0-
*05	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	257	1	3206	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

12	713	N	319	-0-	-394	-0-	38	1	281	2	N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	749	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	67	1	579	2	N	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	N	-0-					-0-
04	810	N	477	-0-	-333	-0-	56	1	421	2	N	-0-					-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	66	1	567	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

12	9548	X	4985	-0-	-4563	-0-	599	1	4386	2	N	-0-					-0-
01	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	1034	1	8729	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	8470	-0-	-154	-0-	874	1	7596	2	N	-0-					-0-
03	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	1021	1	8525	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	7096	-0-	-2354	-0-	836	1	6260	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	8850	-0-	-915	-0-	917	1	7933	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

12	3379	X	1393	-0-	-1986	-0-	316	1	1077	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3052	-0-	-203	-0-	559	1	2493	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	552	1	2556	2	N	-0-					-0-
03	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	640	1	2784	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	510	1	2071	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3113	-0-	-328	-0-	598	1	2515	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

WHITEHEAD "45" WELL #: 5 RRCID -> 196406 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1612	X	736	-0-	-876	-0-	9	1	727	2	N	-0-					-0-
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	17	1	2263	2	N	-0-					-0-
02	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	12	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1347	X	1347	-0-	-0-	-0-	10	1	1337	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1056	-0-	-1164	-0-	10	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1036	-0-	-1258	-0-	7	1	1029	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 6 RRCID -> 197155 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786

12	837	N	392	-0-	-445	-0-	47	1	345	2	N	-0-					-0-
01	899	N	888	-0-	-11	-0-	94	1	794	2	N	-0-					-0-
02	756	N	628	-0-	-128	-0-	65	1	563	2	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	88	1	731	2	N	-0-					-0-
04	870	N	646	-0-	-224	-0-	76	1	570	2	N	-0-					-0-
*05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

12	496	N	272	-0-	-224	-0-	33	1	239	2	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	74	1	626	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	2	N	-0-					-0-
03	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	155	1	1298	2	N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	131	1	982	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	115	1	997	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 197966 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078

12	3100	X	1484	-0-	-1616	-0-	178	1	1306	2	N	-0-					-0-
01	3255	X	3249	-0-	-6	-0-	344	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2651	-0-	-289	-0-	274	1	2377	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2589	-0-	-666	-0-	277	1	2312	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2505	-0-	-645	-0-	295	1	2210	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	329	1	2847	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 197969 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858

12	682	N	450	-0-	-232	-0-	54	1	396	2	N	-0-					-0-
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	120	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	96	1	839	2	N	-0-					-0-
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	170	1	1423	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	807	-0-	-273	-0-	95	1	712	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	965	-0-	-58	-0-	100	1	865	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 8 RRCID -> 198498 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8820 - 8832

12	629	X	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	709	-0-	-314	-0-	75	1	634	2	N	-0-					-0-
02	840	N	643	-0-	-197	-0-	66	1	577	2	N	-0-					-0-
03	620	N	570	-0-	-50	-0-	61	1	509	2	N	-0-					-0-
04	690	N	599	-0-	-91	-0-	71	1	528	2	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

12	1085	N	649	-0-	-436	-0-	8	1	641	2	N	-0-					-0-
01	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	12	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	10	1	1270	2	N	-0-					-0-
03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	12	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	11	1	1186	2	N	-0-					-0-
*05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	10	1	1522	2	N	-0-					-0-

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
12	558 N	243	-0-	-315	-0-	3	1	240	2	N	-0-					-0-
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	4	1	565	2	N	-0-					-0-
02	464 N	464	-0-	-0-	-0-	4	1	460	2	N	-0-					-0-
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	558	2	N	-0-					-0-
04	540 N	391	-0-	-149	-0-	4	1	387	2	N	-0-					-0-
05	527 N	513	-0-	-14	-0-	3	1	510	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 2 RRCID -> 205802 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9004 - 9110

12	4371 X	2163	-0-	-2208	-0-	26	1	2137	2	N	-0-					-0-
01	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	36	1	4720	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	3779	-0-	-85	-0-	30	1	3749	2	N	-0-					-0-
03	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	35	1	4453	2	N	-0-					-0-
04	4590 X	3461	-0-	-1129	-0-	32	1	3429	2	N	-0-					-0-
05	4743 X	4463	-0-	-280	-0-	30	1	4433	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

12	3658 X	1855	-0-	-1803	-0-	22	1	1833	2	N	-0-					-0-
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	29	1	3789	2	N	-0-					-0-
02	3164 X	2957	-0-	-207	-0-	23	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3472 X	3399	-0-	-73	-0-	26	1	3373	2	N	-0-					-0-
04	3690 X	2664	-0-	-1026	-0-	25	1	2639	2	N	-0-					-0-
05	3813 X	3397	-0-	-416	-0-	23	1	3374	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

12	1488 N	689	-0-	-799	-0-	8	1	681	2	N	-0-					-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	12	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1137	-0-	-39	-0-	9	1	1128	2	N	-0-					-0-
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	11	1	1435	2	N	-0-					-0-
04	1530 N	1139	-0-	-391	-0-	11	1	1128	2	N	-0-					-0-
*05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9	1	1314	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

12	5208 X	2179	-0-	-3029	-0-	368	1	1811	2	N	-0-					-0-
01	5208 X	4927	-0-	-281	-0-	694	1	4233	2	N	-0-					-0-
02	4676 X	4384	-0-	-292	-0-	630	1	3754	2	N	-0-					-0-
03	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	797	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	5010 X	3262	-0-	-1748	-0-	569	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	4929 X	4078	-0-	-851	-0-	652	1	3426	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

12	2604 X	726	-0-	-1878	-0-	87	1	639	2	N	-0-					-0-
01	2604 X	983	-0-	-1621	-0-	104	1	879	2	N	-0-					-0-
02	1820 N	1586	-0-	-234	-0-	164	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	244	1	2035	2	N	-0-					-0-
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	213	1	1593	2	N	-0-					-0-
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	203	1	1760	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	1435	-0-	-1510	-0-	17	1	1418	2	N	-0-					-0-
01	2852 X	2276	-0-	-576	-0-	17	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2492 X	2175	-0-	-317	-0-	17	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	2728 X	2333	-0-	-395	-0-	18	1	2315	2	N	-0-					-0-
04	2640 X	1652	-0-	-988	-0-	15	1	1637	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1997	-0-	-421	-0-	13	1	1984	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

12	2588 N	1760	-0-	-828	-0-	211	1	1549	2	N	-0-					-0-
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	349	1	2943	2	N	-0-					-0-
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	250	1	2170	2	N	-0-					-0-
03	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	314	1	2625	2	N	-0-					-0-
04	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	243	1	1823	2	N	-0-					-0-
*05	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	305	1	2641	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G U 1 WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186

12	558 N	329	-0-	-229	-0-	31	1	298	2	N	-0-					-0-
01	589 N	530	-0-	-59	-0-	37	1	493	2	N	-0-					-0-
02	560 N	414	-0-	-146	-0-	36	1	378	2	N	-0-					-0-
03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-					-0-
04	510 N	416	-0-	-94	-0-	33	1	383	2	N	-0-					-0-
05	465 N	378	-0-	-87	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

12	961 N	377	-0-	-584	-0-	45	1	332	2	N	-0-					-0-
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	157	1	1324	2	N	-0-					-0-
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	111	1	929	2	N	-0-					-0-
04	1140 N	930	-0-	-210	-0-	110	1	820	2	N	-0-					-0-
05	992 N	978	-0-	-14	-0-	101	1	877	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

12	1891 N	727	-0-	-1164	-0-	87	1	640	2	N	-0-					-0-
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	241	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	1540 N	1516	-0-	-24	-0-	156	1	1360	2	N	-0-					-0-
03	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	182	1	1522	2	N	-0-					-0-
04	2190 N	1334	-0-	-856	-0-	157	1	1177	2	N	-0-					-0-
05	1674 N	1632	-0-	-42	-0-	169	1	1463	2	N	-0-					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

12	4681 X	1921	-0-	-2760	-0-	350	1	1571	2	N	-0-					-0-
01	4681 X	1959	-0-	-2722	-0-	346	1	1613	2	N	-0-					-0-
02	4228 X	3992	-0-	-236	-0-	619	1	3373	2	N	-0-					-0-
03	4650 X	4519	-0-	-131	-0-	746	1	3773	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	2955	-0-	-1545	-0-	532	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	4433 X	3661	-0-	-772	-0-	596	1	3065	2	N	-0-					-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

12	1333 N	660	-0-	-673	-0-	79	1	581	2	N	-0-					-0-
01	1240 N	1156	-0-	-84	-0-	122	1	1034	2	N	-0-					-0-
02	1176 N	1051	-0-	-125	-0-	108	1	943	2	N	-0-					-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	123	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	794	-0-	-316	-0-	94	1	700	2	N	-0-					-0-
05	1178 N	890	-0-	-288	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	1085	N	575	-0-	-510	-0-	69	1	506	2	N	-0-					-0-
01	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	167	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	980	N	685	-0-	-295	-0-	71	1	614	2	N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	109	1	907	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	109	1	817	2	N	-0-					-0-
*05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	118	1	1020	2	N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

12	552	X	34	-0-	-518	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	2	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

12	899	N	413	-0-	-486	-0-	5	1	408	2	N	-0-					-0-
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	849	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	6	1	810	2	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	7	1	863	2	N	-0-					-0-
04	840	N	635	-0-	-205	-0-	6	1	629	2	N	-0-					-0-
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	5	1	766	2	N	-0-					-0-

VON ORMY (ANACHACHO LIME) 94100 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR
JARVIS, ROY R. 430235
VON ORMY WELL #: 1 RRCID -> 000507 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 1177 PERF. N/A

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASHBURN (EDWARDS) 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 5 RRCID -> 092093 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10218 - 10326

12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5843	3	21	9	Y	19					26
01	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4388	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	4508	X	3734	-0-	-774	-0-	3730	3	4	9	Y	4					13
03	5859	X	3710	-0-	-2149	-0-	3702	3	8	9	Y	7					20
04	5670	X	4002	-0-	-1668	-0-	3995	3	7	9	Y	6					26
05	5859	X	1015	-0-	-4844	-0-	1012	3	3	9	Y	3					29

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
12	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4273	3	23	9	Y	21					26
01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4072	3	8	9	Y	7	24	1			9
02	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3153	3	4	9	Y	4					13
03	4309	X	2962	-0-	-1347	-0-	2954	3	8	9	Y	7					20
04	4170	X	3102	-0-	-1068	-0-	3096	3	6	9	Y	5					25
05	4309	X	770	-0-	-3539	-0-	767	3	3	9	Y	3					28

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
12	1054	X	1008	-0-	-46	-0-	985	3	23	9	Y	21					26
01	1085	X	950	-0-	-135	-0-	943	3	7	9	Y	6	24	1			8
02	980	X	861	-0-	-119	-0-	859	3	2	9	Y	2					10
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	768	3	4	9	Y	4					14
04	990	X	904	-0-	-86	-0-	903	3	1	9	Y	1					15
05	1023	X	219	-0-	-804	-0-	219	3			Y	-0-					15

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 9 RRCID -> 144748 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10272 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14054	3	21	9	Y	19					25
01	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11821	3	7	9	Y	6	23	1			8
02	10624	X	10624	-0-	-0-	-0-	10620	3	4	9	Y	4					12
03	14074	X	9665	-0-	-4409	-0-	9657	3	8	9	Y	7					19
04	13620	X	10407	-0-	-3213	-0-	10401	3	6	9	Y	5					24
05	14074	X	2250	-0-	-11824	-0-	2248	3	2	9	Y	2					26

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 10 RRCID -> 161512 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10		176	-0-	176	621	148	3	28	9	Y	25					25
01	754	N	133	-0-	-621	-0-	129	3	4	9	Y	4	22	1			7
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	3	1	9	Y	1					8
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	199	3	8	9	Y	7					15
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	160	3	2	9	Y	2					17
05	124	N	30	-0-	-94	-0-	29	3	1	9	Y	1					18

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	4464	X	3496	-0-	-968	-0-	3472	3	24	9	N	22					25
01	4154	X	3040	-0-	-1114	-0-	3034	3	6	9	N	5	22	1			8
02	3248	X	3189	-0-	-59	-0-	3187	3	2	9	N	2					10
03	3503	X	3109	-0-	-394	-0-	3103	3	6	9	N	5					15
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3159	3	7	9	N	6					21
05	3534	X	873	-0-	-2661	-0-	871	3	2	9	N	2					23

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18663	3	23	9	N	21					28
01	20062	X	20062	-0-	-0-	-0-	20055	3	7	9	N	6	25	1			9
02	16966	X	16966	-0-	-0-	-0-	16960	3	6	9	N	5					14
03	18693	X	13461	-0-	-5232	-0-	13453	3	8	9	N	7					21
04	19410	X	17176	-0-	-2234	-0-	17169	3	7	9	N	6					27
05	20057	X	3951	-0-	-16106	-0-	3948	3	3	9	N	3					30

WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	1	1	9	N	1					23
01	558	N	41	-0-	-517	-0-	40	1	1	9	N	1	5	1			19
02	252	N	81	-0-	-171	-0-	80	1	1	9	N	1					20
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	120	1	1	9	N	1					21
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	220	1	2	9	N	2	5	1			18
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761

12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	90	1	6	9	Y	5					43
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	20	1			26
02	224	N	34	-0-	-190	-0-	30	1	4	9	Y	4					30
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	30	1	6	9	Y	5					35
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	30	1	9	9	Y	8	22	1			21
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798

12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					16
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	Y	2	12	1			6
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	40	1	2	9	Y	2					8
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	60	1	3	9	Y	3					11
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	110	1	6	9	Y	5	14	1			2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELER-MAG (HOCKLEY 800) 96775 333 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN
PINKLEY, GEORGE R. 665675
WHEELER-TWO RIVERS WELL #: 1 RRCID -> 000515 COMPL. DATE 12/03/1962 TOTAL DEPTH 1401 PERF. 789 - 794

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HELEN WELL #: 1 RRCID -> 132515 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10283 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

RITA WELL #: 1 RRCID -> 132522 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10278 - 10388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	43					N	NO RPT					60

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 8 RRCID -> 139165 COMPL. DATE 12/12/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10296 - 10344

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	21					21
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	19	1			8
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	3	2	9	Y	2					10
03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	Y	3					13
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					13
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					13

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

12	4464 X	2993	-0-	-1471	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
01	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3			N	-0-					-0-
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					-0-
03	4092 X	3369	-0-	-723	-0-	3369	3			N	-0-					-0-
04	4890 X	4367	-0-	-523	-0-	4367	3			N	-0-					-0-
05	5053 X	900	-0-	-4153	-0-	900	3			N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 000517 COMPL. DATE 03/01/1959 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10317 - 10413

12	217 N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	N	-0-					-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	2	N	-0-					-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					-0-
05	248 N	11	-0-	-237	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-

STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	1390	-0-	-625	-0-	97	1	1293	2	N	-0-			-0-
01	2015 X	1274	-0-	-741	-0-	89	1	1185	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	776	-0-	-1044	-0-	54	1	722	2	N	-0-			-0-
03	1550 X	1538	-0-	-12	-0-	108	1	1430	2	N	-0-			-0-
04	1410 X	1351	-0-	-59	-0-	115	1	1236	2	N	-0-			-0-
05	1395 X	202	-0-	-1193	-0-	14	1	188	2	N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 135629 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10304 - 10418

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	66	1	876	2	N	-0-			-0-
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	74	1	987	2	N	-0-			-0-
02	812 N	469	-0-	-343	-0-	33	1	436	2	N	-0-			-0-
03	930 N	401	-0-	-529	-0-	28	1	373	2	N	-0-			-0-
04	1020 N	246	-0-	-774	-0-	21	1	225	2	N	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-

STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

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-

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

12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-			-0-
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-			-0-
03	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-			-0-
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3			N	-0-			-0-
*05	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-			-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

12	3503 X	3500	-0-	-3	-0-	3500	3			N	-0-			-0-
01	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	3344	3			N	-0-			-0-
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
03	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	3			N	-0-			-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3			N	-0-			-0-
05	3534 X	3487	-0-	-47	-0-	3487	3			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	2739	3			N	-0-					-0-
01	3162 X	2997	-0-	-165	-0-	2997	3			N	-0-					-0-
02	2856 X	2755	-0-	-101	-0-	2755	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	2652	-0-	-76	-0-	2652	3			N	-0-					-0-
04	2910 X	2889	-0-	-21	-0-	2889	3			N	-0-					-0-
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-
01	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
02	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	3			N	-0-					-0-
03	2728 N	2703	-0-	-25	-0-	2703	3			N	-0-					-0-
04	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

12	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-					-0-
01	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	5139	-0-	2339	2339	5139	3			N	-0-					-0-
03	8162 X	5823	-0-	-2339	-0-	5823	3			N	-0-					-0-
04	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4708	3			N	-0-					-0-
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

12	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	3			N	-0-					-0-
01	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650	3			N	-0-					-0-
02	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	3			N	-0-					-0-
03	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3			N	-0-					-0-
04	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			N	-0-					-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

12	9300 X	7944	-0-	-1356	-0-	7944	3			N	-0-					-0-
01	9300 X	7454	-0-	-1846	-0-	7454	3			N	-0-					-0-
02	8400 X	6617	-0-	-1783	-0-	6617	3			N	-0-					-0-
03	8897 X	7243	-0-	-1654	-0-	7243	3			N	-0-					-0-
04	8550 X	6881	-0-	-1669	-0-	6881	3			N	-0-					-0-
05	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

12	1829 X	926	-0-	-903	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	1829 X	923	-0-	-906	-0-	923	3			N	-0-					-0-
02	1652 X	826	-0-	-826	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	930 X	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
04	900 X	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					-0-
05	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

12	3751 X	3433	-0-	-318	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
01	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	3			N	-0-					-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	3			N	-0-					-0-
03	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	3540 X	3091	-0-	-449	-0-	3091	3			N	-0-					-0-
05	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3778	-0-	978	978	3778	3			N	-0-					-0-
03	4833	X	3855	-0-	-978	-0-	3855	3			N	-0-					-0-
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	30101	X	28174	-0-	-1927	-0-	28174	3			N	-0-					-0-
01	29605	X	28934	-0-	-671	-0-	28934	3			N	-0-					-0-
02	26320	X	26276	-0-	-44	-0-	26276	3			N	-0-					-0-
03	29319	X	29319	-0-	-0-	-0-	29319	3			N	-0-					-0-
04	29033	X	29033	-0-	-0-	-0-	29033	3			N	-0-					-0-
05	28923	X	NO RPT	-0-	-28923	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	19468	X	18064	-0-	-1404	-0-	18064	3			N	-0-					-0-
01	19189	X	18277	-0-	-912	-0-	18277	3			N	-0-					-0-
02	17052	X	15507	-0-	-1545	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
03	18786	X	18193	-0-	-593	-0-	18193	3			N	-0-					-0-
04	18016	X	18016	-0-	-0-	-0-	18016	3			N	-0-					-0-
05	18290	X	NO RPT	-0-	-18290	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-					-0-
02	4004	X	3456	-0-	-548	-0-	3456	3			N	-0-					-0-
03	4433	X	3849	-0-	-584	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
04	5040	X	3674	-0-	-1366	-0-	3674	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7068	X	4452	-0-	-2616	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
01	6758	X	5220	-0-	-1538	-0-	5220	3			N	-0-					-0-
02	5516	X	4110	-0-	-1406	-0-	4110	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	2372	-0-	-3456	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
04	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3			N	-0-					-0-
05	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
MILLS "16" WELL #: 1 RRCID -> 226608 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	7409	X	6818	-0-	-591	-0-	6818	3			N	-0-					-0-
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	6			N	-0-					-0-
02	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	5971	3			N	-0-					-0-
03	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
04	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-					-0-
05	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAKENEY-KRUEGER WELL #: 4 RRCID -> 226893 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963

12	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
01	4898	X	4848	-0-	-50	-0-	4848	3			N	-0-					-0-
02	4424	X	4213	-0-	-211	-0-	4213	3			N	-0-					-0-
03	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	3			N	-0-					-0-
04	4860	X	4514	-0-	-346	-0-	4514	3			N	-0-					-0-
05	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 508 RRCID -> 228809 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316

12	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	3978	3			N	-0-					-0-
01	5022	X	4699	-0-	-323	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	4144	X	3786	-0-	-358	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
03	4464	X	4462	-0-	-2	-0-	4462	3			N	-0-					-0-
04	4560	X	4416	-0-	-144	-0-	4416	3			N	-0-					-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 15 RRCID -> 229779 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592

12	20429	X	16630	-0-	-3799	-0-	16630	3			N	-0-					-0-
01	19778	X	16278	-0-	-3500	-0-	16278	3			N	-0-					-0-
02	17108	X	13048	-0-	-4060	-0-	13048	3			N	-0-					-0-
03	18042	X	15189	-0-	-2853	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
04	17130	X	12036	-0-	-5094	-0-	12036	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 11 RRCID -> 231906 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15125 PERF.13703 - 14972

12	3100	N	13037	-0-	9937	16069	13037	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	12516	-0-	9416	25485	12516	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	12092	-0-	9292	34777	12092	3			N	-0-					-0-
03	47417	X	12640	-0-	-34777	-0-	12640	3			N	-0-					-0-
04	14123	X	14123	-0-	-0-	-0-	14123	3			N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240096 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF.14077 - 14959

12	3999	X	3588	-0-	-411	-0-	3588	3			N	-0-					-0-
01	3999	X	3387	-0-	-612	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
02	2996	X	2779	-0-	-217	-0-	2779	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3199	-0-	-397	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	3191	-0-	-289	-0-	3191	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 16 RRCID -> 242844 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 15256 PERF.14572 - 15092

12	DLQ G-10		6143	-0-	6143	69223	6143	3			N	-0-					-0-
01	75008	X	5785	-0-	-69223	-0-	5785	3			N	-0-					-0-
02	7448	X	5138	-0-	-2310	-0-	5138	3			N	-0-					-0-
03	6603	X	5994	-0-	-609	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	6390	X	5689	-0-	-701	-0-	5689	3			N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP //CONT.// 030817
ARLEDGE WELL #: 408 RRCID -> 250471 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14235 PERF.12984 - 14166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	6479 X	5482	-0-	-997	-0-	5482 3		N	-0-			-0-
01	6479 X	5970	-0-	-509	-0-	5970 3		N	-0-			-0-
02	5852 X	5850	-0-	-2	-0-	5850 3		N	-0-			-0-
03	7037 X	5615	-0-	-1422	-0-	5615 3		N	-0-			-0-
04	6810 X	6126	-0-	-684	-0-	6126 3		N	-0-			-0-
05	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-			N	NO RPT			-0-

MILLS "36" WELL #: 2 RRCID -> 255988 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13757 - 14985

12	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	7343 3		N	-0-			-0-
01	7595 X	7554	-0-	-41	-0-	7554 3		N	-0-			-0-
02	6860 X	6785	-0-	-75	-0-	6785 3		N	-0-			-0-
03	7750 X	7166	-0-	-584	-0-	7166 3		N	-0-			-0-
04	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	7529 3		N	-0-			-0-
05	7564 X	NO RPT	-0-	-7564	-0-			N	NO RPT			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A

12	3968 X	3874	-0-	-94	-0-	3874 3		N	-0-			-0-
01	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275 3		N	-0-			-0-
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948 3		N	-0-			-0-
03	4030 X	3888	-0-	-142	-0-	3888 3		N	-0-			-0-
04	4140 X	3915	-0-	-225	-0-	3915 3		N	-0-			-0-
05	4371 X	4067	-0-	-304	-0-	4067 3		N	-0-			-0-

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

12	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4112 2		N	-0-			-0-
01	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	3929 2		N	-0-			-0-
02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3695 2		N	-0-			-0-
03	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	4138 2		N	-0-			-0-
*04	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	3995 2		N	-0-			-0-
*05	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500 2		N	-0-			-0-

MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797

12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	992 N	411	-0-	-581	-0-	411 2		N	-0-			-0-
02	924 N	423	-0-	-501	-0-	423 2		N	-0-			-0-
03	589 N	458	-0-	-131	-0-	458 2		N	-0-			-0-
*04	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
05	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		N	-0-			-0-

WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC 927659
BLAKENEY-KRUEGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 080122 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MILLS WELL #: 1 RRCID -> 068565 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465

12	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	744	1	4606	3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4406	-0-	-306	-0-	648	1	3758	3	N	-0-			-0-
02	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	672	1	4342	3	N	-0-			-0-
03	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	744	1	5570	3	N	-0-			-0-
04	5371 X	5371	-0-	-0-	-0-	720	1	4651	3	N	-0-			-0-
*05	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	744	1	4725	3	N	-0-			-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

12	2542 X	2397	-0-	-145	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
01	2542 X	2389	-0-	-153	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
02	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
03	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3			N	-0-			-0-
04	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-			-0-
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

12	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-
02	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-			-0-
03	1519 X	1449	-0-	-70	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
04	1590 X	1468	-0-	-122	-0-	1468	3			N	-0-			-0-
05	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

12	5270 X	5200	-0-	-70	-0-	5200	3			N	-0-			-0-
01	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573	3			N	-0-			-0-
02	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	3			N	-0-			-0-
03	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	5253	3			N	-0-			-0-
04	5400 X	4960	-0-	-440	-0-	4960	3			N	-0-			-0-
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT			-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

12	4123 X	3657	-0-	-466	-0-	3657	3			N	-0-			-0-
01	4123 X	3750	-0-	-373	-0-	3750	3			N	-0-			-0-
02	3612 X	3434	-0-	-178	-0-	3434	3			N	-0-			-0-
03	3813 X	3696	-0-	-117	-0-	3696	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3563	-0-	-127	-0-	3563	3			N	-0-			-0-
05	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT			-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
ARLEDGE GAS GATHERING, LP 030817
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

12	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
01	4650	X	4486	-0-	-164	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
03	4526	X	4284	-0-	-242	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
04	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	3			N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198

12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	58	1	526	2	N	-0-					-0-
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	769	2	N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
*03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	DELQ	PR	161	-0-	161	161	10	1	151	2	N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	276	-0-	276	437	17	1	259	2	N	-0-					-0-
*03	1026	N	589	-0-	-437	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	169	-0-	169	169	18	1	151	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	437	-0-	437	606	26	1	411	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	668	-0-	668	1274	40	1	628	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	80	-0-	80	1354	5	1	75	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	171	-0-	171	2908	18	1	153	2	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	1039	-0-	1039	3947	62	1	977	2	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	55	-0-	55	4002	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	47	-0-	47	4049	3	1	44	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID WELL #: 1012 RRCID -> 099242 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 12797 PERF. 3275 - 3326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	-0-			-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	N	-0-			-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	N	-0-			-0-
*03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-			-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD (1650) 97660 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
LA RONYA OIL & GAS 487108
BUCHANAN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 086176 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1668 - 1678

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

12	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	1		N	-0-			-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

12	61	N	61	-0-	-0-	B	-0-	61	1		N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	1		N	-0-			-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	B	-0-	59	1		N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	1		N	-0-			-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	1			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	1			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	1			N	-0-					-0-
*05	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

12	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 T RRCID -> 102559 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788

12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 T RRCID -> 102696 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942

12	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18 B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*05	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 C RRCID -> 106224 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760

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

PRYOR RANCH WELL #: 151 T RRCID -> 106225 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866

12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	1			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	1			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*05	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 12 RRCID -> 110834 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599

12	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8 B	-0-	76	1			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 64 RRCID -> 113235 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
01	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1			N	-0-					-0-
*05	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

12	93	N	80	-0-	-13 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	1			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33 B	-0-	60	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

12	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15 B	-0-	78	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31 B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

12	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (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

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

WINN-DULCE (BRACERO 2865) 98075 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 T RRCID -> 106228 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2864 - 2872

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1	N	-0-			-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1	N	-0-			-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	1	N	-0-			-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	73	1	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	N	-0-			-0-
05	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	1	N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	1	N	-0-			-0-
01	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	1	N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	1	N	-0-			-0-
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	1	N	-0-			-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	1	N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

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

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1		N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	1		N	-0-					-0-
*05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1		N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	1		N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	1		N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	1		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1		N	-0-					-0-
*05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

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

PRYOR RANCH WELL #: 43 T RRCID -> 102733 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873

12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	1		N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	1		N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1		N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1		N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1		N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1		N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	1		N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	1		N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

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

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-					-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	1			N	-0-					-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1			N	-0-					-0-
03	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1			N	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-					-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

12	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	1			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	1			N	-0-					-0-
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	1		N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	1		N	-0-			-0-
*05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		N	-0-			-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	1		N	-0-			-0-
*05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1		N	-0-			-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

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

WINN-DULCE (DEL MONTE 2890) 98075 283 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	1		N	-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	1		N	-0-			-0-
03	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	1		N	-0-			-0-
04	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	1		N	-0-			-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	1		N	-0-			-0-

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

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 C RRCID -> 094327 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2557 - 2562

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

PRYOR RANCH WELL #: 20 C RRCID -> 094328 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2632 - 2638

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

PRYOR RANCH WELL #: 17 C RRCID -> 094330 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2534 - 2546

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

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

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

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

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

PRYOR RANCH WELL #: 29 C RRCID -> 095065 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 C RRCID -> 096409 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2301 - 2305

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 57 C RRCID -> 100163 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH 3169 PERF. 2550 - 2562

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 C RRCID -> 100549 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2510 - 2520

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 43 C RRCID -> 101768 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2550 - 2557

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 79 C RRCID -> 102560 COMPL. DATE 08/30/1982 TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2510 - 2516

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 93 C RRCID -> 102695 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2499 - 2509

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 C RRCID -> 103971 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2450 - 2462

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 157 RRCID -> 126717 COMPL. DATE 05/24/1988 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2522 - 2548

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) //CONT.// 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 105664 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2278 - 2284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2530) 98075 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 C RRCID -> 106208 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2600) 98075 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 177 C RRCID -> 106227 COMPL. DATE 04/26/1983 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS 2570) 98075 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 7 C RRCID -> 094674 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 127 RRCID -> 126716 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

12	8135 X	8135	-0-	-0-	-0-	1034	1	7101	2	N	-0-			-0-
01	8498 X	8498	-0-	-0-	-0-	1105	1	7393	2	N	-0-			-0-
02	5040 X	2570	-0-	-2470	-0-	498	1	2072	2	N	-0-			-0-
03	5580 X	448	-0-	-5132	-0-	97	1	351	2	N	-0-			-0-
04	5400 X	2544	-0-	-2856	-0-	541	1	2003	2	N	-0-			-0-
05	5580 X	2333	-0-	-3247	-0-	548	1	1785	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 7 RRCID -> 205054 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12810 - 12854

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF.12200 - 12444

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) //CONT.// 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF.12206 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 8 RRCID -> 204777 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 13620 PERF.12452 - 12480

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 10 RRCID -> 208465 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 12733 PERF.12292 - 12450

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, EARL WELL #: 9 RRCID -> 209801 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12254 - 12460

*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER, EARL WELL #: 11 RRCID -> 211200 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 12660 PERF.12510 - 12550

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12126 - 12146

12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	R	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-					-0-
04	660	R	660	-0-	-0-	-0-	106	1	554	2	N	-0-					-0-
*05	682	R	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) //CONT.// 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 13 RRCID -> 216278 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12104 - 12124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 215680 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12156 - 12206

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	2	N	-0-			-0-
*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-			-0-

RUTHERFORD OIL CORPORATION 738100
BAKER, EARL WELL #: 12 RRCID -> 215703 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12779 PERF.12220 - 12240

12	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	1041	1	1897	2	N	-0-			-0-
01	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	1089	1	1544	2	N	-0-			-0-
02	2380	X	1851	-0-	-529	-0-	619	1	1232	2	N	-0-			-0-
03	2945	X	2394	-0-	-551	-0-	128	1	2266	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2493	-0-	-357	-0-	170	1	2323	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	2234	-0-	-711	-0-	206	1	2028	2	N	-0-			-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 10 RRCID -> 215494 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12310 - 12340

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 1 RRCID -> 225154 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 14475 PERF.12310 - 12324

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 3 RRCID -> 251859 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 14574 PERF.12484 - 12510

12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	31	1	216	2	N	-0-			-0-
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	33	1	219	2	N	-0-			-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	26	1	108	2	N	-0-			-0-
03	248	N	22	-0-	-226	-0-	5	1	17	2	N	-0-			-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	N	-0-			-0-
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	73	1	239	2	N	-0-			-0-

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
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY (1200) 98584 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UVALDE
TIGER OIL & GAS CO. 860060
WOODLEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 038278 COMPL. DATE 10/12/1965 TOTAL DEPTH 1210 PERF. 1138 - 1144

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODLEY RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 039326 COMPL. DATE 06/09/1966 TOTAL DEPTH 1129 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YOLEDIGO (TAYLOR 3065) 99383 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RIO-TEX, INC. 712930
BROWNE, M. WELL #: 1 RRCID -> 115289 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 3671 PERF. 3065 - 3090

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-